



Unidad de Transacciones, S.A.

Informe Estadístico Enero - 2009

Administrador del Mercado Mayorista
de Electricidad de El Salvador
Km. 12 1/2 Carretera al Puerto de La Libertad
Nuevo Cuscatlán, Departamento de La Libertad
Tel.: (503) 2247-7300 Fax: (503) 2247-7301
www.ut.com.sv



	Pág.
Indice	2
Referencias	3
Resumen	4
Inyecciones	5
Comportamiento de la demanda de energía	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 12 meses)	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 6 meses)	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 3 meses)	5
Inyecciones por recurso	6
Inyección nacional por participante de mercado	6
Contratos de inyección	6
Composición del mercado	7
Mercado de Contratos de Retiro por participante de mercado	7
Mercado Regulador del Sistema por participante de mercado	7
Comercio Internacional	8
♦ Importaciones por participante de mercado	8
♦ Exportaciones por participante de mercado	8
♦ Comercio Internacional por frontera	8
Evolución de los precios en el MRS	9
♦ Precios SIS	10
♦ Precios EST	11
♦ Precios MRS	12
♦ Precios promedios	13
Otras Estadísticas	14
♦ Energía No Servida, Pérdidas e Interrupciones	14
♦ Generación Obligada	15
♦ Reserva Fría por Confiabilidad	16
♦ Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima	17
♦ Interrupciones del Servicio	18
♦ Programa Anual de Mantenimientos (PAM)	23



Referencias

- Variación Mensual: Relación entre el mes actual y el mes anterior.
- Variación Anual: Relación entre el mes actual y el mismo mes del año anterior.
- Acumulado Anual: Relación del promedio acumulado del año y el mismo período del año anterior.
- Variación de 3 meses: Relación entre el promedio móvil de 3 meses del período actual y el mismo período del año anterior.
- Variación de 12 meses: Relación entre el promedio móvil de 12 meses del período actual y el mismo período del año anterior.

Resumen

Energía Transada		GWh	%
	Hidroeléctrica	102.0	21.6%
	Geotérmica	129.7	27.4%
	Térmica	217.7	46.1%
	Importaciones	20.7	4.4%
	Desvíos	2.6	0.5%
Total inyecciones MME		472.5	100.0%
(-)	Exportaciones	0.2	
	Desvíos	0.5	
	Pérdidas de transmisión ^{1/}	6.8	1.4%
		465.0	
Demanda MME		GWh	%
	Mercado de Contratos	164.8	35.4%
	Mercado Regulador del Sistema	300.1	64.6%
Total Demanda en el MME		464.9	100.0%
Energía de Paso		Retiro	Inyección
	Guatemala	0.0	3.0
	Honduras	3.1	0.0
Precios MRS		\$/MWh	
Promedio mensual ^{2/}		\$ 146.03	

Demanda Máxima de Potencia		MW	Fecha/hora
	Máxima	874	28-Ene-09 19:00
	Mínima	354	02-Ene-09 3:30

1/ Como porcentaje de la inyección.

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

Inyecciones

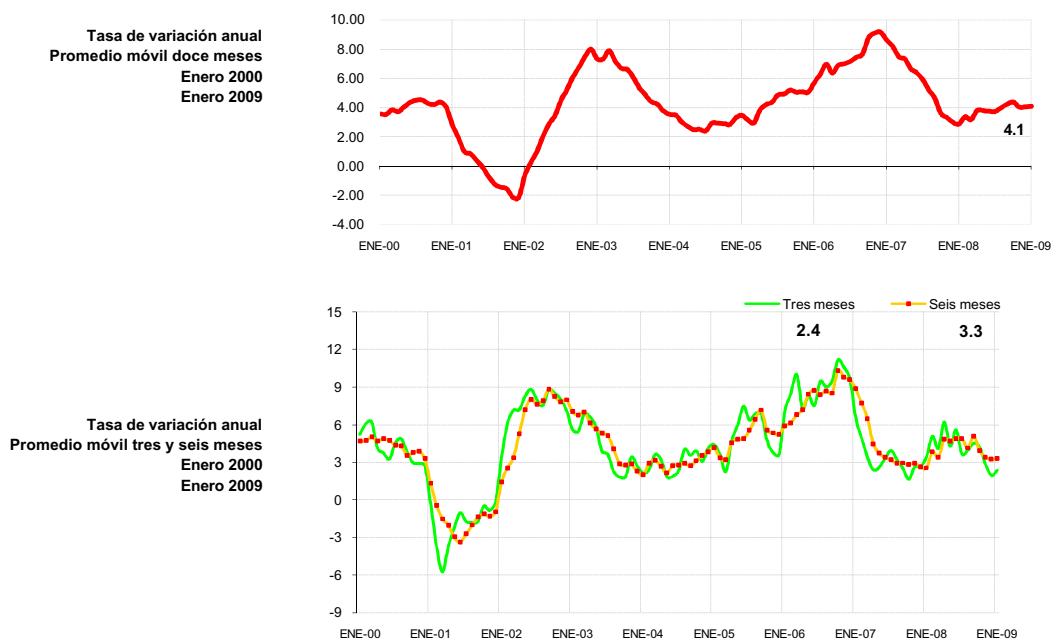
Rubros	Enero 2009		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Generación nacional transada	449.3	5.0	-0.3	449.3	-0.3	435.9	-2.1	464.2	4.4
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	20.4	-30.1	327.1	20.4	327.1	20.6	383.6	0.8	-72.4
Pérdidas de transmisión	6.8	-8.1	-7.9	6.8	-7.9	7.1	-16.5	7.9	-0.5
Demanda Mercado Mayorista	462.9	2.9	4.1	464.9	4.1	451.3	2.4	457.8	4.1

^{1/} Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

Signo (-) : Saldo comercial neto a favor de exportaciones

^{2/} Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

Comportamiento de la demanda de energía en el Mercado Mayorista de Electricidad



Inyecciones Por Recurso Inyectado

Participante de mercado	Enero 2009		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	102.0	-19.5	-2.7	102.0	-2.7	131.4	1.8	169.3	18.2
Geotérmica	129.7	0.5	3.5	129.7	3.5	123.5	8.5	118.8	8.4
Térmica	217.7	26.2	-1.4	217.7	-1.4	181.0	-10.5	176.2	-8.1
Iny. Nacional	449.3								
Importaciones	20.7	-30.3	230.0	20.7	230.0	20.9	296.6	8.1	125.0
Total inyectado	470.0								

^{1/} Incluye pérdidas por transmisión

^{2/} Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

Inyección Nacional por Participante de Mercado

Participante de mercado	Enero 2009		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Cel	102.0	-19.5%	-2.7%	102.0	-2.7%	131.4	1.8%	169.3	17.1%
Nejapa Power	37.6	56.9%	-39.8%	37.6	-39.8%	27.5	-51.4%	41.4	-28.7%
Duke Energy	61.0	37.1%	-26.9%	61.0	-26.9%	52.5	-33.4%	65.6	-18.2%
LaGeo	129.7	0.5%	3.5%	129.7	3.5%	123.5	8.5%	118.8	10.2%
Cessa	10.9	6.1%	234.0%	10.9	234.0%	10.0	154.2%	5.8	208.4%
Cassa	20.4	6.6%	31.2%	20.4	0.0%	0.0	-	17.0	11.5%
Textufil	22.4	13.2%	62.7%	22.4	63%	20.2	49.8%	14.2	0.0%
Ine. S.A.	30.1	-3%	-1%	30.1	0%	30.6	-4%	14.2	0%
AES Clesa	0.0	-	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
Borealis	7.4	10%	0%	7.4	-	6.7	68%	6.2	847%
Gecsa	5.9	15%	34%	5.9	-	5.5	28%	4.8	17%
Inmobiliaria Apoj	4.4	7%	0%	4.4	-	4.1	0%	2.6	0%
Ing. El Angel	13.6	123%	0%	13.6	#jDIV/0!	9.8	0%	9.8	0%
Ing. La Cabaña	4.1	133%	0%	4.1	#jDIV/0!	2.9	0%	2.9	0%
Total	449.3								

^{1/} Inyecciones provenientes de la red de distribución

^{2/} Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

Tipo de Mercado (GWh)

Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
MC	164.8												164.8
MRS	300.1												300.1
Total	464.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	464.9

MC: Mercado de Contratos

MRS: Mercado Regulador del Sistema

Contratos de Inyección (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Excelergy	6.4												6.4
Cenérgica	0.0												0.0
Origem	0.0												0.0
Caess	0.0												0.0
Delsur	0.0												0.0
AES Clesa	0.0												0.0
Cel	28.7												28.7
Nejapa	34.3												34.3
Duke Energy	0.0												0.0
LaGeo	87.8												87.8
Cessa	0.2												0.2
Cassa	0.0												0.0
Lynx	0.0												0.0
Merc-Elec	0.2												0.2
Ine-Com	0.0												0.0
Borealis	8.1												8.1
Gecsa	0.0												0.0
C.X. ^{1/}	-1.0												-1.0
Total	164.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	164.8

^{1/} CX: Contratos de Exportación

Retiros

Mercado de Contratos de Retiro por Participante de Mercado (GWh)

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CAESS	37.9												37.9
DELSUR	66.3												66.3
CLESA	13.1												13.1
EEO	5.1												5.1
DEUSEM	1.0												1.0
CEL-COM	0.3												0.3
LAGEO-COM	0.0												0.0
EXCELERGY	12.4												12.4
ORIGEM	0.0												0.0
ANDA	28.4												28.4
LYNX	0.0												0.0
CESSA	0.2												0.2
MERC-ELECT	0.0												0.0
ABRUZZO	0.0												0.0
OTROS	0.0												0.0
Total MC	164.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	164.8

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

*/ Variaciones mayores de 2000% no se detallan

Mercado Regulador del Sistema por Participante de Mercado (GWh)

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CAESS	144.0												144.0
DELSUR	35.1												35.1
CLESA	59.8												59.8
EEO	41.4												41.4
DEUSEM	9.4												9.4
B&D	0.5												0.5
Edesal	7.0												7.0
EXCELERGY	0.0												0.0
CEL-COM	0.0												0.0
LAGEO-COM	0.0												0.0
Cenérgica	0.0												0.0
MER-ELEC	0.0												0.0
ORIGEM	0.0												0.0
LYNX	0.0												0.0
Abruzzo	0.0												0.0
Edesal-Com	0.6												0.6
Ine-Com	0.0												0.0
Borealis	0.0												0.0
Gecsa	0.0												0.0
ANDA	-1.4												-1.4
INVINTER	1.8												1.8
CEL	0.3												0.3
Nejapa	0.1												0.1
LAGEO	0.7												0.7
DUKE	0.3												0.3
CESSA	0.0												0.0
CASSA	0.0												0.0
INE	0.0												0.0
Consorcio Int.	0.3												0.3
Textufile	0.0												0.0
Inm. Apopa	0.0												0.0
Desvíos													0.0
Total MRS	300.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	300.1

Comercio Internacional

Importaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CLESA	0.0												0.0
EXCELERGY	2.3												2.3
CENERGICA	2.4												2.4
MERCELEC	14.2												14.2
ORIGEM	0.6												0.6
LYNX	0.0												0.0
CECAM	1.3												1.3
													-
Total	20.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7

Exportaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Excelergy	0.0												0.0
Cenérgica	0.0												0.0
Merelec	0.2												0.2
Origem	0.0												0.0
Lynx	0.0												0.0
Abruzzo	0.0												0.0
Ine-Com	0.0												0.0
Total	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2

Comercio Internacional por frontera (GWh)

Meses	Guatemala		Honduras		Total	
	Exportac.	Importac.	Exportac.	Importac.	Exportac.	Importac.
ENERO	0.00	2.32	0.24	18.29	0.2	20.6
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
Total	0.0	2.3	0.2	18.3	0.2	20.6

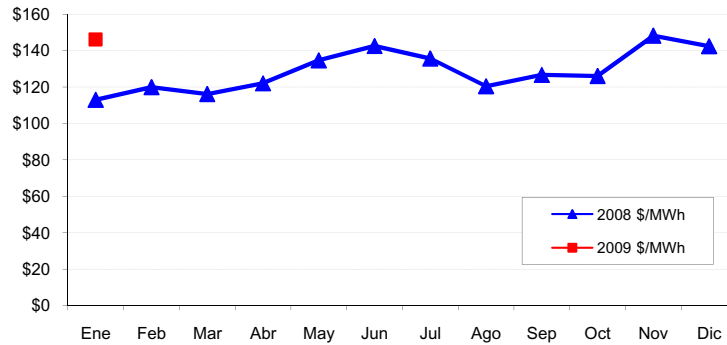


Evolución de los precios en el MRS

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2008 \$/MWh	2009 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	112.85	146.03	2.59	29.40	2.59	131.62
Feb	119.78					
Mar	116.05					
Abr	121.90					
May	134.53					
Jun	142.42					
Jul	135.54					
Ago	120.34					
Sep	126.52					
Oct	125.98					
Nov	148.07					
Dic	142.34					

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: \$ 194.96 / MWh
Precio Mínimo horario: \$ 79.13 / MWh



Precios SIS (\$/MWh)

FECHA	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
01-Ene-09	75.097	75.207	76.087	76.077	76.317	76.537	92.567	96.707	114.107	115.577	116.527	118.217	117.767	117.817	115.417	115.417	115.477	125.397	134.587	134.587	130.697	124.817	114.247	76.537
02-Ene-09	75.097	75.207	76.087	76.077	76.317	76.537	92.567	96.707	117.277	118.677	121.067	122.757	119.587	118.597	118.797	118.787	118.777	120.107	130.307	130.607	125.587	125.697	110.577	76.537
03-Ene-09	75.517	75.627	74.507	74.497	74.737	74.957	90.987	95.127	117.047	118.507	119.457	121.147	118.197	117.337	116.967	116.977	117.417	121.687	129.997	129.997	125.697	125.087	107.637	74.957
04-Ene-09	76.007	79.037	79.917	79.907	80.147	80.367	88.397	95.117	102.037	103.497	104.447	106.097	104.967	103.147	102.347	103.547	101.057	103.967	138.997	138.997	131.997	124.717	104.417	78.977
05-Ene-09	76.007	79.037	79.917	79.907	80.147	80.367	88.397	95.117	117.037	118.497	119.447	121.167	120.037	118.217	117.417	118.617	116.057	117.507	129.997	129.997	125.327	124.717	100.417	78.977
06-Ene-09	75.947	78.977	79.857	79.847	80.087	80.087	78.507	78.917	95.057	116.977	118.437	119.027	117.927	117.777	117.367	118.567	116.007	117.457	130.537	130.587	130.007	124.667	100.357	78.917
07-Ene-09	75.947	78.977	79.857	79.847	80.087	80.087	78.507	78.917	95.057	120.477	118.307	119.027	117.927	117.777	121.167	121.667	121.507	120.957	130.537	130.587	130.007	124.667	100.347	78.907
08-Ene-09	79.087	85.847	85.907	88.877	86.467	87.457	86.777	86.777	119.987	119.827	119.347	121.507	121.987	121.147	121.907	121.367	121.587	118.377	124.967	131.497	125.997	129.127	112.837	84.837
09-Ene-09	79.087	85.847	85.907	88.877	86.467	87.457	86.777	86.777	119.987	119.827	119.347	121.507	121.987	121.147	121.907	121.367	121.587	120.237	127.147	131.497	131.497	124.647	98.387	84.837
10-Ene-09	88.577	88.877	88.477	88.877	86.467	87.457	86.777	86.777	120.587	120.937	121.077	121.817	122.077	121.907	122.017	121.967	122.007	122.037	130.067	131.497	131.497	124.647	96.387	84.837
11-Ene-09	75.947	78.977	79.857	79.847	80.087	80.297	88.337	95.057	120.567	121.027	121.977	121.497	121.567	121.747	121.247	121.747	121.587	121.037	133.027	133.027	131.027	124.747	78.997	78.997
12-Ene-09	75.947	78.967	79.847	79.837	80.077	80.297	88.337	95.057	121.017	121.017	122.037	123.037	123.037	123.037	123.037	122.037	122.037	122.037	133.037	133.037	133.037	130.037	100.447	79.007
13-Ene-09	79.087	85.847	85.907	88.877	86.467	87.457	86.777	86.777	121.147	121.147	121.507	121.987	121.147	121.907	121.367	121.127	121.587	120.237	127.147	131.497	131.497	130.647	98.387	84.837
14-Ene-09	76.007	79.037	79.537	79.907	80.147	80.367	88.397	99.997	120.937	122.397	123.347	125.067	123.937	123.937	122.117	121.317	122.517	121.407	132.967	132.997	129.997	127.717	103.417	78.977
15-Ene-09	75.937	78.967	79.857	79.847	80.087	80.307	88.337	110.517	121.517	121.517	122.537	123.537	123.537	123.537	123.537	122.537	122.537	122.537	133.537	133.537	133.537	130.537	100.947	79.007
16-Ene-09	75.947	78.977	79.857	79.847	80.087	80.307	88.337	110.527	125.527	125.577	125.557	125.527	125.517	125.607	125.627	125.547	125.597	125.607	133.537	133.537	133.537	130.537	101.937	78.997
17-Ene-09	75.947	78.977	79.857	79.847	80.087	80.307	88.337	114.997	126.527	126.577	126.557	126.527	126.517	126.607	126.627	126.547	126.597	126.607	133.537	133.537	133.537	130.537	101.937	78.997
18-Ene-09	76.451	79.481	80.361	80.351	80.591	80.811	88.841	115.501	127.031	127.081	127.061	127.031	127.021	127.111	127.131	127.051	127.101	127.111	134.041	134.041	134.041	131.041	102.441	79.501
19-Ene-09	75.951	78.981	79.861	79.851	80.091	80.311	88.341	126.981	126.531	126.581	126.561	126.531	126.521	126.611	126.631	126.551	126.601	126.611	133.541	133.541	133.541	130.541	79.781	79.001
20-Ene-09	76.011	79.041	79.541	79.911	80.151	80.371	88.401	103.001	123.941	125.401	126.351	128.071	126.941	125.121	124.321	125.521	125.901	124.411	133.001	133.001	130.001	127.721	103.421	78.981
21-Ene-09	73.191	75.221	75.721	74.091	74.331	74.551	78.581	103.181	124.541	125.441	126.411	127.961	127.001	125.181	126.861	125.701	126.081	126.381	133.181	133.181	133.181	133.181	110.891	79.161
22-Ene-09	75.381	75.381	75.381	75.381	75.381	75.381	75.381	102.091	124.791	125.691	126.651	126.891	126.581	127.071	127.041	126.921	126.261	126.561	133.361	133.361	133.361	128.091	95.181	75.381
23-Ene-09	75.247	75.247	75.247	75.247	75.247	75.247	75.247	109.867	124.657	125.557	126.517	126.757	126.447	126.937	126.907	126.787	126.127	126.427	133.227	133.227	133.227	127.957	95.047	75.247
24-Ene-09	75.981	76.861	76.851	77.091	77.311	78.341	88.341	115.001	126.921	126.971	126.951	126.921	126.911	127.001	127.021	126.941	126.991	127.001	133.541	133.541	133.541	130.541	95.631	79.001
25-Ene-09	75.468	75.468	75.468	75.468	75.468	75.468	75.468	110.088	124.878	125.778	127.138	127.128	127.168	127.158	127.128	127.008	128.638	129.628	133.448	133.448	133.448	128.178	95.268	75.468
26-Ene-09	75.557	75.557	75.557	75.557	75.557	75.557	75.557	110.177	125.887	126.587	128.007	128.037	128.587	128.587	128.587	128.587	128.587	128.587	134.087	134.087	134.087	134.087	80.287	75.557
27-Ene-09	73.191	75.221	75.721	74.091	74.331	74.551	74.891	111.991	128.001	128.001	128.011	128.011	128.011	128.011	128.011	128.011	128.071	128.071	134.641	134.641	134.641	134.641	75.071	75.691
28-Ene-09	73.191	75.221	75.721	74.091	74.331	74.551	74.891	111.991	127.351	127.351	127.351	127.351	127.351	127.351	127.351	127.351	127.351	127.351	134.251	134.251	134.251	134.251	75.071	75.691
29-Ene-09	73.281	73.371	73.681	74.181	74.421	74.641	74.961	118.971	128.091	128.011	128.041	128.021	127.961	128.061	128.001	128.071	127.091	127.091	135.291	135.291	135.881	135.881	74.101	73.581
30-Ene-09	73.367	73.457	73.767	74.267	74.507	74.727	75.067	119.057	128.177	128.097	128.127	128.107	128.067	128.147	128.087	128.157	127.177	127.177	135.377	135.377	135.967	135.967	74.187	73.667
31-Ene-09	73.191	75.221	75.721	74.091	74.331	74.551	74.891	111.991	128.001	128.001	128.011	128.011	128.011	128.011	128.011	128.071	128.071	128.071	134.641	134.641	134.641	134.641	75.071	75.691

Precio mínimo de la serie	\$	73.191
Precio máximo de la serie	\$	138.997
Precio promedio aritmético de la serie	\$	108.232

Precios EST (\$/MWh)

FECHA	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
01-Ene-09	15.678	7.993	4.964	3.078	8.711	8.134	3.001	1.465	0.229	0.171	0.042	0.022	0.023	0.023	0.330	0.374	0.008	5.436	13.016	12.143	7.184	0.571	2.102	8.010
02-Ene-09	4.490	4.053	3.440	3.052	5.201	5.876	7.529	19.139	12.289	11.632	10.068	9.676	10.833	11.319	11.283	9.785	8.109	5.436	2.037	3.542	2.947	0.014	6.583	22.576
03-Ene-09	7.679	7.529	7.375	7.190	6.862	8.843	4.659	15.747	5.998	10.067	9.138	8.373	3.557	2.637	0.001	2.301	2.730	2.546	0.133	4.183	3.476	2.933	10.528	13.351
04-Ene-09	9.137	5.825	4.142	4.125	4.415	5.471	6.602	4.328	1.802	2.800	2.751	3.338	2.736	3.233	2.963	2.301	2.730	2.546	0.133	4.183	3.476	2.933	10.528	13.351
05-Ene-09	6.330	4.854	3.966	3.968	4.376	7.709	17.693	24.005	43.920	54.947	47.085	45.281	35.014	37.975	40.021	32.574	25.554	9.961	16.057	11.785	10.278	11.379	19.090	23.713
06-Ene-09	20.952	9.089	7.027	5.938	5.614	6.204	20.169	41.977	32.168	50.547	59.597	52.089	50.985	42.627	45.269	32.162	31.480	22.216	11.027	7.018	3.571	14.022	23.954	28.486
07-Ene-09	24.476	22.179	12.280	10.701	17.453	34.893	43.353	31.806	64.839	59.113	52.176	57.435	48.455	49.543	43.273	40.797	34.803	10.023	16.122	8.401	20.648	28.477	39.985	36.001
08-Ene-09	20.952	15.871	8.531	8.813	15.961	36.349	49.826	49.135	62.999	61.839	61.158	56.226	51.191	55.915	39.888	38.061	31.418	5.881	8.261	4.901	13.488	28.405	43.906	35.087
09-Ene-09	40.525	33.479	27.737	25.387	30.711	41.352	48.114	35.794	71.962	66.166	62.099	63.468	56.551	55.543	56.551	54.383	38.718	17.060	11.526	11.802	13.485	35.113	67.214	54.595
10-Ene-09	43.714	37.011	33.047	29.815	37.043	42.844	45.148	26.389	30.475	37.871	45.784	32.606	30.011	23.966	21.168	17.238	15.833	12.864	11.636	11.598	12.893	28.221	61.395	52.928
11-Ene-09	45.504	37.141	33.518	37.227	38.653	45.595	49.456	44.265	67.298	63.674	56.341	55.962	50.928	52.318	46.984	43.732	36.486	22.340	17.074	25.391	27.125	39.183	58.814	43.083
12-Ene-09	60.898	52.464	52.937	50.243	60.003	65.220	66.587	42.250	67.303	63.971	62.108	60.177	58.679	58.581	59.478	59.715	53.483	24.029	16.796	11.934	23.398	38.636	66.906	67.541
13-Ene-09	62.817	56.795	55.013	47.038	47.851	71.051	61.942	57.166	65.681	60.398	64.199	60.940	60.763	62.555	60.344	53.392	47.924	28.781	19.903	15.945	32.657	61.269	66.353	74.081
14-Ene-09	66.639	61.889	52.273	50.338	53.723	75.851	76.740	59.159	71.975	70.191	65.518	62.718	54.048	56.137	50.261	47.858	43.954	27.534	25.551	16.169	29.849	45.605	68.477	74.484
15-Ene-09	67.376	56.737	54.358	53.446	56.696	76.174	74.686	52.836	67.984	69.385	67.661	60.852	52.126	54.605	49.108	45.218	33.510	26.265	20.739	15.758	29.193	45.959	70.455	68.119
16-Ene-09	61.163	54.973	49.376	48.812	50.406	59.226	54.689	32.608	34.124	50.251	32.935	38.648	34.961	34.254	31.104	30.707	27.585	17.634	20.705	21.791	34.020	37.338	48.548	61.885
17-Ene-09	44.746	33.068	27.632	28.306	36.364	41.654	37.655	16.677	17.334	17.287	19.605	22.462	18.354	16.173	14.730	11.717	9.591	13.029	20.595	18.949	31.224	40.771	46.774	45.770
18-Ene-09	33.423	34.482	21.126	22.035	35.825	46.128	47.593	25.575	50.374	60.718	57.066	47.769	53.198	51.219	51.519	54.775	54.924	32.586	23.866	24.576	34.410	51.641	75.242	56.509
19-Ene-09	64.528	58.194	51.293	41.009	43.759	63.884	59.947	42.464	56.631	51.950	50.970	54.571	51.416	52.323	54.928	55.205	60.032	42.246	25.566	29.529	34.465	58.198	62.901	56.829
20-Ene-09	54.645	48.735	47.514	46.050	51.217	65.967	68.222	40.933	52.879	53.330	46.997	53.703	46.611	47.766	44.253	44.829	53.540	30.239	22.678	19.058	24.856	28.817	47.024	55.922
21-Ene-09	43.039	40.948	42.431	27.733	31.306	61.255	63.344	43.384	54.931	52.301	47.828	49.250	49.080	49.019	51.199	52.628	53.070	28.637	22.121	21.798	24.533	31.934	56.080	58.654
22-Ene-09	43.714	43.482	41.535	32.821	36.016	56.810	62.586	36.568	52.502	53.902	53.158	52.263	48.176	49.802	51.678	50.441	52.654	24.388	21.224	20.250	25.707	32.987	56.828	67.618
23-Ene-09	39.803	28.557	29.514	30.998	43.272	40.564	36.263	19.517	35.948	41.269	46.418	46.048	42.569	32.347	39.197	36.180	26.481	15.717	31.495	33.615	36.081	45.224	56.886	45.403
24-Ene-09	37.025	28.457	25.536	25.650	33.950	47.101	37.269	15.895	19.230	21.542	21.921	24.905	19.659	19.847	21.133	20.511	13.981	13.887	21.074	23.818	24.958	34.620	46.951	44.736
25-Ene-09	24.868	22.320	23.889	23.439	21.978	49.055	58.564	32.768	45.275	47.312	55.936	54.797	44.696	42.256	46.998	47.213	41.778	26.539	20.147	20.576	19.231	19.829	58.443	51.790
26-Ene-09	35.642	24.180	24.454	24.884	31.077	50.619	56.449	33.087	51.690	48.149	48.437	48.948	56.381	57.399	52.322	53.792	54.391	26.623	19.250	19.343	19.287	33.891	71.434	50.977
27-Ene-09	24.032	23.467	23.223	23.648	22.150	51.665	59.550	31.582	55.622	62.313	57.343	56.307	58.011	60.280	59.157	59.438	61.053	27.228	20.380	23.483	19.659	24.277	67.095	53.623
28-Ene-09	25.244	23.646	22.781	22.833	31.359	52.208	55.853	25.869	48.090	50.971	52.543	53.251	53.647	52.672	53.700	52.454	57.128	26.564	16.932	18.963	17.867	21.967	68.452	54.552
29-Ene-09	24.633	21.441	20.611	20.617	18.503	50.231	57.499	28.469	50.069	49.497	50.328	50.462	48.626	50.602	51.587	50.236	50.010	19.757	16.787	17.904	19.726	22.577	66.452	46.796
31-Ene-09	28.831	26.346	26.238	22.303	21.501	39.773	44.102	22.663	32.778	35.919	36.681	37.466	34.642	31.408	31.333	29.518	27.891	15.531	19.915	21.204	24.801	29.980	56.966	43.220

Precio mínimo de la serie	\$	0.001
Precio máximo de la serie	\$	77.930
Precio promedio aritmético de la serie	\$	36.400

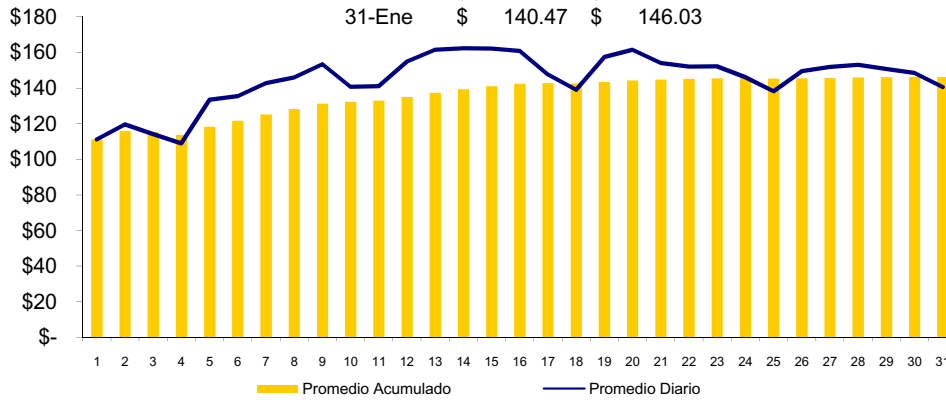
Precios MRS = SIS+EST (\$/MWh)

FECHA	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
01-Ene-09	90.775	83.200	81.051	79.155	85.028	84.671	95.568	98.172	114.107	115.806	116.698	118.259	117.789	117.840	115.747	115.791	115.485	125.397	134.587	134.587	130.697	125.388	114.247	84.547
02-Ene-09	79.587	79.260	79.527	79.129	81.518	82.413	100.096	115.846	129.566	130.309	131.135	132.433	130.420	129.916	130.080	128.572	126.886	125.543	143.323	142.750	132.771	131.394	112.679	97.055
03-Ene-09	83.196	83.156	81.882	81.687	81.599	83.800	95.646	110.874	122.445	128.574	128.595	129.520	121.754	119.974	116.987	116.978	117.417	121.687	132.034	133.539	128.644	125.101	114.220	97.533
04-Ene-09	85.144	84.862	84.059	84.032	84.562	85.838	94.959	103.839	106.297	106.297	107.198	109.435	107.703	106.380	105.310	105.848	103.787	106.513	139.130	143.180	135.473	127.650	114.945	92.328
05-Ene-09	82.337	83.591	83.883	83.875	84.523	88.076	106.090	119.122	160.957	173.444	166.548	166.448	155.051	156.192	157.438	151.191	141.611	127.468	146.054	141.782	135.605	136.096	119.507	102.690
06-Ene-09	85.036	86.004	85.795	85.461	86.291	98.676	120.894	127.225	167.524	178.034	170.396	170.012	160.554	163.046	149.529	150.047	138.223	128.484	137.555	134.158	144.029	148.621	135.829	107.403
07-Ene-09	96.899	94.848	88.388	88.660	96.048	114.856	128.743	144.192	183.476	182.776	179.465	175.253	169.118	173.892	161.055	159.728	162.925	126.838	138.798	135.488	143.495	153.072	144.153	113.994
08-Ene-09	103.563	108.026	98.197	100.578	103.920	122.350	130.130	151.793	184.466	178.460	173.683	179.422	169.602	171.450	164.640	161.924	156.390	128.400	141.119	133.898	146.645	157.604	151.822	120.838
09-Ene-09	119.612	119.326	113.644	115.264	117.178	128.809	134.891	155.781	191.789	185.513	183.606	185.455	177.722	177.450	177.918	175.510	160.305	137.297	138.673	143.299	144.982	159.760	165.601	139.432
10-Ene-09	132.291	125.888	121.524	119.692	123.510	130.301	131.925	146.976	151.412	158.948	167.601	154.583	152.088	145.873	143.185	139.205	137.840	134.901	141.733	143.095	144.390	152.868	159.782	137.765
11-Ene-09	129.285	132.692	127.520	130.746	132.267	147.265	136.683	127.209	148.780	140.163	142.862	140.757	139.389	135.358	134.881	136.160	134.202	135.785	148.101	156.418	158.152	163.930	159.251	122.080
12-Ene-09	121.441	116.108	113.365	117.064	118.730	125.892	137.783	154.192	188.315	184.691	176.378	178.989	173.965	175.355	170.021	165.769	158.523	144.377	150.704	147.683	155.747	170.921	178.377	144.565
13-Ene-09	139.985	138.311	138.844	140.120	146.470	152.677	153.364	163.397	188.450	185.118	183.615	182.164	179.826	180.488	180.845	180.842	175.070	144.266	143.943	143.431	154.895	169.283	164.293	152.378
14-Ene-09	138.824	135.632	134.550	128.945	127.998	151.418	150.339	157.163	186.618	182.795	187.546	186.007	184.700	184.672	171.661	175.909	170.821	150.188	152.900	148.942	162.654	188.986	169.770	153.058
15-Ene-09	142.576	140.856	132.120	130.175	133.800	156.148	165.067	169.676	193.492	191.708	186.055	186.255	177.585	179.674	173.798	170.395	166.491	150.071	159.088	149.706	163.386	176.142	169.424	153.491
16-Ene-09	143.323	135.714	134.215	133.293	136.783	156.481	163.023	163.363	193.511	194.962	193.218	186.379	177.643	180.212	174.735	170.765	159.107	151.872	154.276	149.295	162.730	176.496	172.392	147.116
17-Ene-09	137.110	133.950	129.233	128.659	130.493	139.533	143.026	147.605	160.651	176.828	159.492	165.175	161.478	160.861	157.731	157.254	154.182	144.241	154.242	155.328	167.557	167.875	150.485	140.882
18-Ene-09	121.197	112.549	107.993	108.657	116.955	122.465	126.496	132.178	144.365	144.368	146.666	149.493	145.375	143.284	141.861	138.768	136.692	140.140	154.636	152.990	165.265	171.812	149.215	125.271
19-Ene-09	109.374	113.463	100.987	101.886	115.916	126.439	135.934	152.556	176.905	187.299	183.627	174.300	179.719	177.830	178.150	181.326	181.525	159.197	156.907	158.117	167.951	182.182	155.023	135.510
20-Ene-09	140.539	137.235	130.834	120.920	123.910	144.255	148.348	145.485	180.572	177.351	177.321	182.642	178.357	177.444	179.249	180.726	185.933	166.657	158.567	162.530	164.486	185.919	166.322	135.810
21-Ene-09	127.836	123.956	123.235	120.141	125.548	140.518	146.803	144.114	177.420	178.771	173.408	181.664	173.612	172.967	171.114	170.530	179.621	156.620	155.859	152.239	158.037	161.998	157.915	135.083
22-Ene-09	118.420	116.329	117.812	103.114	106.687	136.636	138.725	145.475	179.722	177.992	174.479	176.141	175.661	176.090	178.240	179.549	179.331	155.198	155.482	155.169	157.894	160.025	151.261	134.035
23-Ene-09	118.961	118.729	116.782	108.068	111.263	132.057	137.833	146.435	177.159	179.459	179.675	179.020	174.623	176.739	178.585	177.228	178.781	150.815	154.451	153.477	158.934	160.944	150.875	142.865
24-Ene-09	115.784	105.418	106.365	108.089	120.583	118.905	124.604	134.518	162.869	168.240	173.369	172.969	169.480	159.348	166.218	163.121	153.472	142.718	165.036	167.156	169.622	175.765	152.517	124.404
25-Ene-09	112.493	103.925	101.004	101.118	109.418	122.569	112.737	125.983	144.108	147.320	149.059	152.033	146.827	147.005	148.281	147.519	142.619	143.515	154.522	157.266	158.406	162.798	142.219	120.204
26-Ene-09	100.425	97.877	99.446	98.996	97.535	124.612	134.121	142.945	171.162	173.899	183.943	182.834	173.283	170.843	175.585	175.800	170.365	155.126	154.234	154.663	153.318	153.916	138.730	127.347
27-Ene-09	108.833	99.401	100.175	98.975	105.408	125.170	131.340	145.078	179.691	176.150	176.448	176.959	184.392	185.410	180.333	181.863	182.462	154.694	153.891	153.984	153.928	168.532	146.505	126.688
28-Ene-09	97.223	98.688	98.944	97.739	96.481	126.216	134.441	143.573	182.973	189.664	184.694	185.658	185.362	187.631	186.508	186.789	188.404	154.579	154.631	157.734	153.910	158.528	142.166	129.314
29-Ene-09	98.525	97.017	96.462	97.014	105.780	126.849	128.834	144.667	176.161	178.982	180.584	181.272	180.688	181.701	180.525	184.219	153.795	152.223	154.544	153.748	157.248	142.553	128.133	
30-Ene-09	98.000	94.898	94.378	94.884	93.010	124.958	132.566	147.526	178.246	177.594	178.455	178.569	176.693	178.749	179.674	178.393	177.187	147.074	152.164	153.571	155.693	157.944	140.639	120.463
31-Ene-09	102.022	101.567	101.959	96.394	95.832	114.324	118.993	134.654	160.779	163.920	164.692	165.467	162.653	159.419	159.344	157.589	155.982	143.602	154.556	155.845	159.442	164.621	132.037	118.911

Precio mínimo de la serie	\$	79.13
Precio máximo de la serie	\$	194.96
Precio promedio aritmético de la serie	\$	144.48
Precio promedio ponderado	\$	146.03

Precios Promedios (\$/MWh)

FECHA	Diario	Acumulado
01-Ene	\$ 111.04	\$ 111.04
02-Ene	\$ 119.64	\$ 115.76
03-Ene	\$ 114.18	\$ 115.18
04-Ene	\$ 108.92	\$ 113.59
05-Ene	\$ 133.49	\$ 118.21
06-Ene	\$ 135.39	\$ 121.62
07-Ene	\$ 142.65	\$ 125.11
08-Ene	\$ 145.85	\$ 128.11
09-Ene	\$ 153.41	\$ 131.24
10-Ene	\$ 140.61	\$ 132.18
11-Ene	\$ 141.10	\$ 132.92
12-Ene	\$ 154.92	\$ 134.94
13-Ene	\$ 161.42	\$ 137.25
14-Ene	\$ 162.31	\$ 139.24
15-Ene	\$ 162.16	\$ 140.98
16-Ene	\$ 160.76	\$ 142.38
17-Ene	\$ 147.63	\$ 142.68
18-Ene	\$ 138.96	\$ 142.51
19-Ene	\$ 157.39	\$ 143.31
20-Ene	\$ 161.41	\$ 144.28
21-Ene	\$ 154.01	\$ 144.76
22-Ene	\$ 152.02	\$ 145.10
23-Ene	\$ 152.17	\$ 145.42
24-Ene	\$ 146.17	\$ 145.45
25-Ene	\$ 138.19	\$ 145.20
26-Ene	\$ 149.42	\$ 145.37
27-Ene	\$ 151.87	\$ 145.63
28-Ene	\$ 153.03	\$ 145.93
29-Ene	\$ 150.64	\$ 146.11
30-Ene	\$ 148.48	\$ 146.19
31-Ene	\$ 140.47	\$ 146.03



Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

Rubros	Enero 2009	% 1/	Variaciones 2/		Acumulado Anual 2/	
			Mensual	Anual	Acumulada	Var. %
Energía no Servida (MWh)	320.11	0.07%	13.36	-59.80	320.11	-59.80
Pérdidas de Transmisión (GWh)	6.8					
Interrupciones de Servicio	91	eventos				

^{1/} Energía no Servida como porcentaje de demanda

^{2/} Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

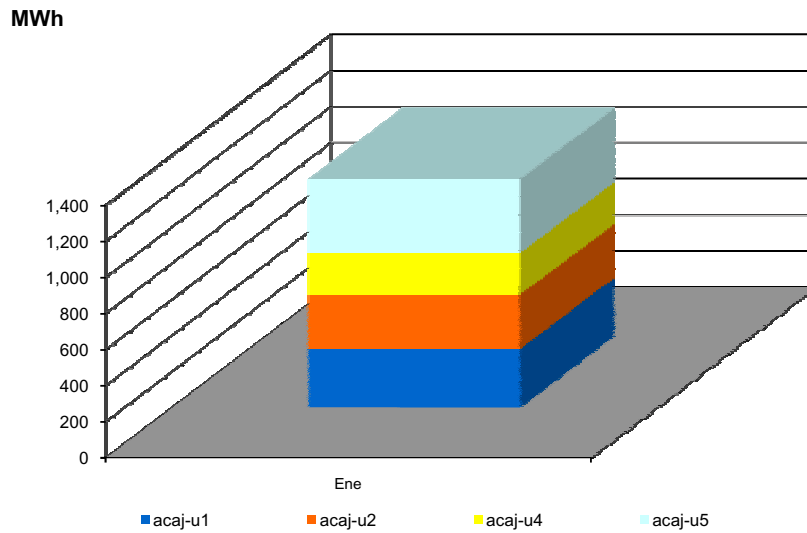
Interrupciones	
Voltaje	Eventos
Circuitos de 23 kV	6
Circuitos de 34.5 kV	14
Circuitos de 46 kV	65
Línea de 115 kV	5
Línea de Interconexión	1
Total	91

Falla en líneas de transmisión	1
Mantenimiento en línea de transmisión	4
Falla en circuitos de distribución	58
Mantenimiento líneas de distribución	27
Fallas líneas de interconexión	1
Mantenimiento línea de interconexión 1/ Actuación del EDLI	
Total	91

^{1/} Mantenimiento o por solicitud de líneas de interconexión Guatemala y Honduras

Reserva Fría por Confiabilidad

Mes	Pi (\$/MWh)	Var.% Mensual	Inyecciones por planta (MWh)					Inyección Total (MWh)	% RFC
			Acaj-u1	Acaj-u2	Acaj-u4	Acaj-u5	Total		
Ene-08	4.71	---	6,798.4	3,495.2	428.4	2,713.6	13,435.6	458,244.4	2.93
Feb-08	4.47	-0.1	6,645.4	1,775.6	439.1	1,839.0	10,699.2	447,347.1	2.39
Mar-08	3.62	-0.2	3,476.0	2,515.0	441.7	2,143.3	8,576.0	464,813.1	1.85
Abr-08	3.18	-0.1	10,038.4	9,741.0	3,211.3	465.0	23,455.7	484,558.2	4.84
May-08	6.08	0.9	12,253.8	11,753.2	3,593.6	0.0	27,600.5	494,234.7	5.58
Jun-08	8.68	0.4	7,657.8	8,149.7	1,182.1	0.0	16,989.7	494,234.7	3.44
Jul-08	4.42	-0.5	3,151.8	3,273.6	463.1	0.0	6,888.5	490,747.0	1.40
Ago-08	1.77	-0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	491,542.1	0.00
Sep-08	0.00	-1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	480,342.5	0.00
Oct-08	0.41	---	226.1	276.4	31.8	0.0	534.3	491,940.4	0.11
Nov-08	0.05	-0.9	0.0	0.0	17.7	0.0	17.7	444,973.5	0.00
Dic-08	1.60	31.0	54.2	0.0	313.3	142.7	510.3	460,442.6	0.11
Ene-09	1.52	-0.1	324.4	301.4	231.2	410.1	1,267.1	472,520.5	0.27



Condición de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima (MW)
Ene-2009

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto *	Reserva Rodante	Reserva Fría
1	1165	661	690	29	114	391
2	1172	794	791	-3	64	314
3	1131	777	776	-1	61	293
4	1060	727	759	32	55	277
5	1223	855	853	-2	64	304
6	1195	852	854	2	70	274
7	1201	865	863	-2	63	273
8	1195	857	852	-4	51	288
9	1221	838	854	16	73	310
10	1116	770	766	-4	63	283
11	1045	753	752	-2	44	248
12	1249	846	852	6	84	319
13	1233	856	871	15	116	261
14	1173	839	849	10	65	269
15	1170	859	860	1	43	269
16	1188	860	858	-2	55	272
17	1073	760	761	0	47	267
18	1078	735	731	-4	49	295
19	1138	836	851	16	60	242
20	1151	856	858	2	69	225
21	1149	842	824	-18	71	236
22	1144	836	824	-12	78	231
23	1105	834	827	-7	73	198
24	1070	773	759	-14	66	231
25	1084	760	758	-2	56	267
26	1172	885	871	-13	83	205
27	1170	874	870	-4	68	229
28	1161	868	873	5	86	207
29	1162	866	860	-6	59	237
30	1157	854	854	0	50	253
31	1071	753	768	15	63	255

* Valor positivo significa Importación

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
EEO-15SE(4-84)	01/01	01:14	01/01	01:15	1m	51,51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	7.73	128.83	EEO
CLESA-ATEO(4-82)	01/01	04:11	01/01	04:12	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	5.62	93.67	CLESA
EEO-15SE(4-83)	02/01	10:40	02/01	10:41	1m	51,51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	1.82	30.33	EEO
U03-ACAJ(4-82)	03/01	04:59	03/01	05:01	2m	51NS	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	0.12	4.00	U03
CLESA-ACAJ(4-81)	03/01	04:59	03/01	05:02	3m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	4.55	227.50	CLESA
CLESA-AHUA(4-81)	04/01	01:28	04/01	01:30	2m	50/51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. PRUEBA (-) A LAS 13:29 H. FUERA SUB-SALCOATITAN HASTA LAS 14:24 H. TRANSF. AL 41-4-82 Y 13-3-81.ENS CALC.	10.62	2.660.00	CLESA
CLESA-AHUA(4-81)	04/01	04:43	04/01	04:44	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA PROBAR TRAMO DE LINEA HACIA SUB-SALCOATITAN, RESULTANDO POSITIVA. NORMALIZA CARGA TRANSF. A LAS 18:01 H.	8.15	135.83	CLESA
d07-NEJA(2-83)	06/01	02:23	06/01	02:26	3m	51	FALLA EN LÍNEA /	1.81	90.50	d07
DELSUR-SOYA(4-84)	06/01	04:44	06/01	04:52	8m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. DELSUR SOLICITO ESPERAR PARA EFECTUAR PRUEBA.	6.53	870.67	DELSUR
d07-NEJA(2-83)	07/01	11:30	07/01	11:53	23m	50/51	FALLA EN LÍNEA / EDESAL SOLICITO ESPERAR PARA REVISAR CKTO. ENCONTRO AISLAMIENTO DAÑADO.	1.62	621.00	d07
CAESS-SRAF(4-82)	07/01	04:51	07/01	04:52	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	6.47	107.83	CAESS
CLESA-ACAJ(3-81)	08/01	06:09	08/01	06:10	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	1.9	31.67	CLESA
CLESA-GUAJ(4-81)	08/01	01:48	08/01	01:53	5m	59N	FALLA EN LÍNEA / DESBLANCE DE VOLTAJE, CLESA VERIFICO CONDICION DE SU PERSONAL QUE ESTABA EFECTUANDO BRECHA EN EL CIRCUITO.	4.19	349.17	CLESA
CLESA-GUAJ(4-83)	08/01	07:24	08/01	07:26	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / SUSTITUCION FUSIBLE DAÑADO.	1.13	37.67	CLESA
DELSUR-STOM(4-81)	08/01	09:20	09/01	02:00	4h 40m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. 21:22 Y 22:18 PRUEBAS NEG. PARTE DE CARGA RECUPERO EN NCUS. ENS CAL.	24.92	27.280.00	DELSUR
DELSUR-SOYA(4-85)	08/01	09:27	08/01	09:29	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. FUERTE LLUVIA EN LA ZONA.	5.48	182.67	DELSUR
DELSUR-SOYA(4-85)	08/01	09:35	09/01	02:21	4h 46m	51	FALLA EN LÍNEA / 59N. LLUVIA EN LA ZONA. RECUPERO EN EPED. AFECTADA LA CARGA DE ANDA CAF. / Carga reconectada a las 21:38 del 08-01-2009	4.86	543.00	DELSUR
DELSUR-SOYA(4-84)	08/01	09:45	08/01	09:46	1m	51	FALLA EN LÍNEA / 59N. FUERTE LLUVIA. DISPARO EN EL MOMENTO DE CIERRE DEL INT 30-4-85.	6.47	107.83	DELSUR

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
DELSUR-SOYA(4-84)	08/01	09:48	08/01	10:49	1h 1m	59N	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N. FUERTE LLUVIA. PARTE DE CARGA RECUPERADA EN NCU.S.	4.73	4.808.83	DELSUR
CLESA-ACAJ(3-84)	08/01	11:25	08/01	11:26	1m	51	FALLA EN LÍNEA / LLUVIA EN LA ZONA.	1.45	24.17	CLESA
CLESA-ACAJ(3-81)	09/01	06:46	09/01	06:47	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	1.54	25.67	CLESA
CLESA-GUAJ(4-83)	09/01	10:13	09/01	12:26	2h 13m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA REALIZAR REPARACIONES DE EMERGENCIA EN SUB 46/13.2 KV GUAJ.	0.2	443.33	CLESA
CLESA-ACAJ(3-81)	10/01	06:09	10/01	06:24	15m	51	FALLA EN LÍNEA / 06:10 H. PRUEBA (-), FUERA TRAMO HACIA LOS NARANJOS.	1.89	472.50	CLESA
EEO-SMIG(4-84)	10/01	07:13	10/01	07:14	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	5.87	97.83	EEO
CLESA-ACAJ(3-81)	10/01	07:33	10/01	07:34	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / CERRAR TRAMO DE LINEA HACIA LOS NARANJOS, REPORTAN QUE NO ENCONTRARON FALLA.	1.5	25.00	CLESA
CAESS-CGRA(4-81)	11/01	12:01	11/01	04:24	16h 23m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PAMM. SUSTITUCION DEL TX PROVISIONAL NORMALIZACION DE INT 7-03 Y 4-81.ENS CALC ETESAL:102455 KWH. CAESS:373 KWH.	3.78	102.828.00	ETESAL
d07-ATEO(4-86)	11/01	05:02	11/01	05:04	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / ABRIR CUCHILLAS TRIPOLARES Y AISLAR GECSA.	1.42	47.33	d07
d07-ATEO(4-86)	11/01	08:05	11/01	08:06	1m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / CERRAR CUCHILLAS TRIPOLARES PARA CONECTAR TRAMO DE LINEA HACIA GECSA.	1.35	22.50	d07
CLESA-ACAJ(3-81)	11/01	12:39	11/01	12:41	2m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.44	81.33	CLESA
CLESA-ATEO(4-80)	12/01	06:45	12/01	06:46	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	18	300.00	CLESA
CLESA-ACAJ(3-81)	12/01	03:37	12/01	03:38	1m	51	FALLA EN LÍNEA / ETESAL REPORTA FALLA EN FASES A Y C.	4.19	69.83	CLESA
CLESA-ATEO(3-84)	13/01	10:24	13/01	10:25	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.93	48.83	CLESA
EEO-15SE(4-84)	14/01	05:07	14/01	05:08	1m	51,51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	8	133.33	EEO
CLESA-AHUA(4-81)	14/01	01:31	14/01	01:35	4m	51	FALLA EN LÍNEA / TAMBIEN OPERO 59N.	11.61	774.00	CLESA
CLESA-AHUA(4-81)	14/01	01:36	14/01	01:38	2m	51	FALLA EN LÍNEA / QUEDO FUERA CARGA DE SALCOATITAN. ENS CALC.	11.61	2.771.00	CLESA
CLESA-AHUA(4-81)	15/01	12:22	15/01	12:23	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / NORMALIZACION DE LINEA HACIA SALCOATITAN.	6.28	104.67	CLESA
u03-ACAJ(4-82)	15/01	07:59	15/01	12:15	4h 16m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRABAJOS PROGRAMADOS EN RED A 46 KV DE CONSORCIO INTERNACIONAL. ENS CALCULADA	0	4.210.00	u03

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
EEO-SMIG(4-85)	15/01	09:13	15/01	09:14	1m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRABAJOS DE EEO EN SUB-EL DELIRIO. CARGA TRANSFERIDA A INTS. 4-84 Y 4-86.	1.69	28.17	EEO
EEO-SMIG(4-85)	15/01	01:07	15/01	01:08	1m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRABAJOS EEO EN SUB-EL DELIRIO.	1.45	24.17	EEO
DELSUR-NCUS(2-81)	17/01	09:34	25/01	06:24	188h 50m	51	FALLA EN SUBESTACIONES / INDICO 59N; DAÑO EN INT DE DELSUR, 12:06 H. CARGA RECUP. ENS CALC. / Carga reconectada a las 11:28 del 17-01-2009	51.76	119.250.00	DELSUR
DELSUR-NCUS(2-83)	17/01	09:34	17/01	11:41	2h 7m	59N	FALLA EN SUBESTACIONES / DAÑO EN INTERRUPTOR DE DELSUR QUE CONECTA CON INT. 42-2-81.	0.09	190.50	DELSUR
CLESA-ACA/(3-81)	18/01	01:32	18/01	01:51	19m	51	FALLA EN LÍNEA / 01:33 H. PRUEBA NEGATIVA. FUERA SUB-SONSONATE HASTA LAS 02:09 HRS. ENS CALC.	1.31	814.83	CLESA
EEO-SMIG(4-82)	21/01	03:04	21/01	03:05	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	8.6	143.33	EEO
CAESS-SRAF(4-82)	21/01	12:21	21/01	12:22	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	6.17	102.83	CAESS
DELSUR-ATEQ(4-81)	21/01	12:28	21/01	12:29	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	10.12	168.67	DELSUR
DELSUR-PEDR(4-83)	21/01	04:51	21/01	04:53	2m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	7.5	250.00	DELSUR
DELSUR-PEDR(4-83)	21/01	04:57	21/01	05:27	30m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. DELSUR RETIRO RAMA DE ARBOL SOBRE CIRCUITO.	3.75	1,875.00	DELSUR
DELSUR-SOYA(4-84)	22/01	12:18	22/01	12:19	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N	11.08	184.67	DELSUR
ANDA-SANA(4-85)	24/01	06:11	24/01	06:31	20m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / FILTRADO DE ACEITE EN ESTACION DE BOMBEO N° 1.	10	3,333.33	ANDA
CLESA-AHUA(4-81)	24/01	01:38	24/01	01:45	7m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. CLESA VERIFICO CONDICION DE SU PERSONAL QUE ESTABA EFECTUANDO BRECHA EN EL CIRCUITO.	11.03	1,286.83	CLESA
DELSUR-NCUS(2-83)	24/01	11:28	25/01	06:38	7h 10m	59N	FALLA EN SUBESTACIONES / DISPARO OCASIONADO AL MOMENTO QUE DELSUR ABRIO ALIMENTADOR 2. QUEDA ABIERTO POR NO TENER REFERENCIA DE TIERRA.	0.09	645.00	DELSUR
ANDA-SANA(4-85)	25/01	01:59	25/01	02:35	36m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / FILTRADO DE ACEITE EN ESTACION DE BOMBEO N° 1.	6.16	3,696.00	ANDA
CLESA-ACA/(3-81)	25/01	01:31	25/01	01:33	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECUPERAR CARGA TRANSFERIDA.	0.44	14.67	CLESA
CLESA-ACA/(3-81)	26/01	06:00	26/01	06:24	24m	51	FALLA EN LÍNEA / PRUEBA NEGATIVA 18:01 HRS.DEJO FUERA SUB LOS NARANJOS. ENS CALC.	2.6	1,480.00	CLESA
CLESA-ACA/(3-81)	26/01	06:53	26/01	06:54	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECUPERAR LA CARGA LOS NARANJOS.	2.92	48.67	CLESA

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
CLESA-ACAJ(3-81)	27/01	11:48	27/01	01:22	1h 34m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / SUSTITUIR AISLADORES DAÑADOS EN EL CIRCUITO.	0.75	1,175.00	CLESA
CLESA-AHUA(4-81)	28/01	08:45	28/01	08:48	3m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICACION DE 59N.	10.91	545.50	CLESA
DELSUR-SOYA(4-85)	28/01	08:39	28/01	08:42	3m	51, 51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N.	6.28	314.00	DELSUR
d07-ATEO(4-86)	29/01	06:06	29/01	06:13	7m	50	FALLA EN LÍNEA / RETRASO EN CIERRE POR DECISION DE EDESAL, DEBIDO A CONSULTAS SOBRE PRUEBA A INT.	1.55	180.83	d07
DELSUR-ATEO(4-81)	29/01	06:15	29/01	06:21	6m	59N	FALLA EN LÍNEA / ELIMINAR INDICACION DE 59N.	8.91	891.00	d07
CLESA-ATEO(4-82)	29/01	06:15	29/01	06:21	6m	59N	FALLA EN LÍNEA / ELIMINAR INDICACION DE 59N.	8.48	848.00	d07
CLESA-ATEO(4-83)	29/01	06:15	29/01	06:22	7m	59N	FALLA EN LÍNEA / ELIMINAR INDICACION DE 59N.	0.24	28.00	d07
CLESA-ATEO(4-80)	29/01	06:15	29/01	06:22	7m	59N	FALLA EN LÍNEA / ELIMINAR INDICACION DE 59N.	13.05	1,522.50	d07
d07-ATEO(4-86)	29/01	06:15	29/01	07:49	1h 34m	MANUAL	FALLA EN LÍNEA / DESBALANCE DE VOLTAJE. FALLA EN ESQ. DE DESCONEJON POR 59N. 06:31 H. PRUEBA NEG. OPERANDO DE NUEVO EL ESQ. POR 59N.	1.55	2,428.33	d07
DELSUR-ATEO(4-81)	29/01	06:31	29/01	06:33	2m	59N	FALLA EN LÍNEA / ELIMINAR INDICACION DE 59N.	8.91	297.00	d07
CLESA-ATEO(4-82)	29/01	06:31	29/01	06:33	2m	59N	FALLA EN LÍNEA / ELIMINAR INDICACION DE 59N.	8.48	282.67	d07
ANDA-SANA(4-85)	29/01	08:08	29/01	08:11	3m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	9.64	482.00	ANDA
CLESA-AHUA(4-81)	30/01	04:59	30/01	05:00	1m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PARA DEJAR FUERA SUB-SALCOATITAN POR MANTITO. TODA LA CARGA DE LA SUBEST. TRANSFERIDA AL 41-4-82.	6.92	115.33	CLESA
CAESS-SRAF(4-82)	30/01	08:31	30/01	12:46	4h 15m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRABAJOS DE CAESS, 9% DE CARGA TRANSFERIDA A SBAR E INT. 32-4-83, EL RESTO FUERA. ENS CALCULADA.	5.47	25,444.00	CAESS
CLESA-AHUA(4-81)	30/01	11:43	30/01	11:44	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / CERRAR CUCHILLAS TRIPOLARES.	10.08	168.00	CLESA
CLESA-ACAJ(4-81)	30/01	05:39	30/01	05:41	2m	51	FALLA EN LÍNEA / 59N.	5.25	175.00	CLESA
u03-ACAJ(4-82)	30/01	05:39	30/01	05:42	3m	51NS	FALLA EN LÍNEA / 59N.	0.48	24.00	u03
DELSUR-PEDR(4-82)	30/01	10:15	30/01	10:18	3m	51N	FALLA EN LÍNEA / 59N.	3.98	199.00	DELSUR
DEUSEM-OZAT(4-81)	31/01	01:19	31/01	01:20	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	7.56	126.00	DEUSEM
CLESA-AHUA(4-81)	31/01	01:08	31/01	01:11	3m	51	FALLA EN LÍNEA /	10.79	539.50	CLESA

Programa Anual de Mantenimientos

PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACION	REPROGRAMADO	DURACION	EJECUTADO	DURACION	MOTIVO
GUAJUJO							
UNIDAD 1	08-Jun-09	23-Jun-09		16 DIAS			Cambio de empaque de Computera de Bocatoma
CERRON GRANDE							
UNIDAD 1	20-Jul-09	03-Ago-09		15 DIAS			Inspección de Rodetea y ajuste de alabes del distribuidor
UNIDAD 2	25-Jun-09	16-Jul-09		22 DIAS			Mantenimiento mayor
5 DE NOVIEMBRE							
UNIDAD 1	23-May-09	07-Jun-09		16 DIAS			Mantenimiento mayor
UNIDAD 2	11-Abr-09	13-Abr-09		3 DIAS			Sustitución guía de Turbina
UNIDAD 3	03-May-09	17-May-09		15 DIAS			Mantenimiento mayor
UNIDAD 4	20-Abr-09	28-Abr-09		9 DIAS			Inspección del Generador
15 DE SEPTIEMBRE							
UNIDAD 1							Mantenimiento mayor y pendientes de Garantía
UNIDAD 2	19-Ene-09	31-Ene-09		13 DIAS			Mantenimiento menor y cambio de sellos de alabes de Turbina
AHUACHAPAN							
UNIDAD 3	05-Jul-09	24-Jul-09		20 DIAS			Mantenimiento mayor
UNIDAD 2	20-Sep-09	31-Oct-09		42 DIAS			Mantenimiento mayor, revisión anual
BERLIN							
UNIDAD 3	12-Ene-09	31-Ene-09	01-Feb-09	20 DIAS		30 DIAS	Mantenimiento mayor
UNIDAD 2	30-Ago-09	19-Sep-09		21 DIAS			Mantenimiento mayor
UNIDAD 4	18-Oct-09	31-Oct-09		14 DIAS			Mantenimiento mayor, revisión anual
ACAJUTLA							
MOTOR 8	01-Feb-09	02-Mar-09	05-Abr-09	30 DIAS		04-May-09	Mantenimiento de 48,000 Hrs.
MOTOR 9	05-Abr-09	04-May-09	31-May-09	30 DIAS		29-Jun-09	Mantenimiento de 48,000 Hrs.
MOTOR 7	31-May-09	29-Jun-09	02-Ago-09	30 DIAS		31-Ago-09	Mantenimiento de 48,000 Hrs.
MOTOR 5	02-Ago-09	31-Ago-09	04-Oct-09	30 DIAS		02-Nov-09	Mantenimiento de 48,000 Hrs.
UNIDAD 2	01-Sep-09	26-Sep-09		26 DIAS			Mantenimiento de Caldera y Auxiliares.
UNIDAD 4	09-Feb-09	28-Feb-09		20 DIAS			Mantenimiento de Turbina y Sistema de Combustión.
MOTOR 1	04-Oct-09	02-Nov-09		30 DIAS			Mantenimiento de 60,000 Hrs.
SOYAPANGO							
MOTOR 1	04-May-09	24-May-09		21 DIAS			Mantenimiento de 16,000 Hrs.
NEJAPA POWER							
MOTORES							El 75% de las semanas del año, tendran en Mantenimiento un motor
CESSA							
MOTOR 5	09-Mar-09	14-Mar-09	23-Feb-09	6 DIAS		03-Mar-09	Mantenimiento del motor
MOTORES	06-Jul-09	08-Ago-09		34 DIAS			Mantenimiento en los motores
TALNIQUE							
MOTORES							
TEXTUFIL							
MOTOR 5	02-Mar-09	08-Mar-09		7 DIAS			Mantenimiento de 7,500 Hrs.
MOTOR 4	16-Mar-09	22-Mar-09		7 DIAS			Mantenimiento de 15,000 Hrs.
MOTOR 2	25-May-09	31-May-09		7 DIAS			Mantenimiento de 7,500 Hrs.
MOTOR 1	22-Jun-09	29-Jun-09		8 DIAS			Mantenimiento de 7,500 Hrs.
MOTOR 6	01-Sep-09	08-Sep-09		10 DIAS			Mantenimiento de 15,000 Hrs.
MOTOR 7	21-Sep-09	30-Sep-09		10 DIAS			Mantenimiento de 15,000 Hrs.
MOTOR 3	12-Oct-09	19-Oct-09		8 DIAS			Mantenimiento de 7,500 Hrs.



Km. 12 1/2 Carretera al Puerto de la Libertad, Nuevo Cuscatlán,
Departamento de La Libertad.
Tel.: (503) 2247-7300 Fax: (503) 2247-7301
Correo: mercado@ut.com.sv
www.ut.com.sv