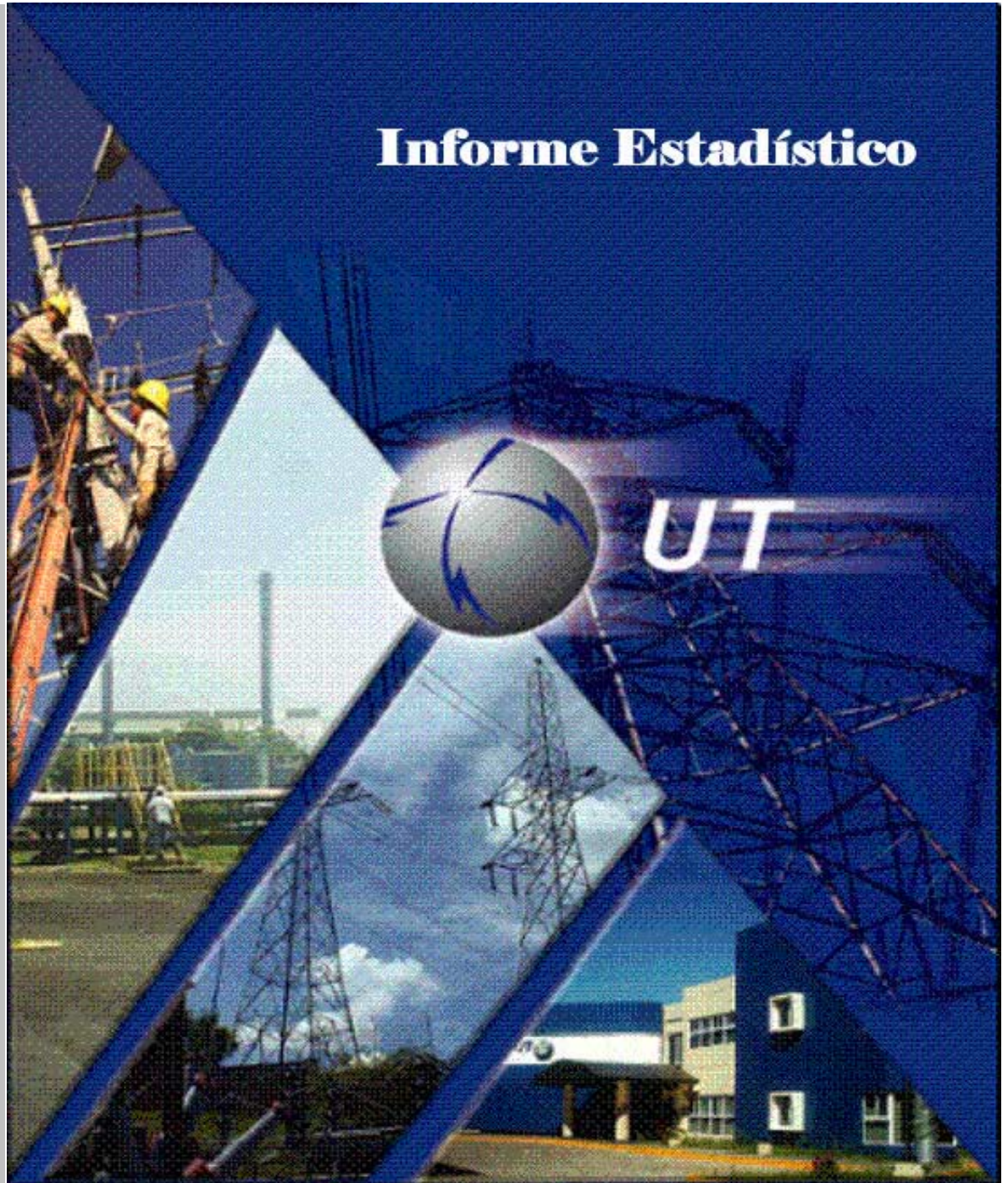


Unidad de Transacciones, S.A.
Mayo 2007

Informe Estadístico



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 agente	6
Contratos de inyección	6
Composición del mercado	7
Mercado de Contratos de Retiro por Operador	7
Mercado Regulador del Sistema por Operador	7
Comercio Internacional	8
♦ Importaciones por Operador	8
♦ Exportaciones por Operador	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)	27



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	121.3	25.6%
	Geotérmica	120.0	25.4%
	Térmica	226.0	47.8%
	Importaciones	4.5	0.9%
	Desvíos	1.5	0.3%
Total inyecciones MME		473.3	100.0%
(-)	Exportaciones	0.1	
	Desvíos	1.1	
	Pérdidas de transmisión ^{1/}	8.1	1.7%
		464.1	
Demanda MME		GWh	%
	Mercado de Contratos	241.6	52.0%
	Mercado Regulador del Sistema	222.6	48.0%
Total Demanda en el MME		464.1	100.0%
Energía de Paso		Retiro	Inyección
	Guatemala	0.0	5.8
	Honduras	5.8	0.1
Precios MRS		\$/MWh	
Promedio mensual^{2/}		\$	95.77
	Máximo	\$	116.80
	Mínimo	\$	68.71
Demanda Máxima de Potencia		MW	Hora
	Máxima	882	16-May-07 14:30
	Mínima	400	31-May-07 2:30

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	Mayo 2007		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	467.3	8.8	2.4	2,180.3	2.1	449.1	1.4	436.6	8.3
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	4.4	-2.9	-	20.4	-	5.1	-	1.9	-77.2
Pérdidas de transmisión	8.1	18.7	5.9	36.6	3.0	7.5	0.1	7.5	6.7
Demanda Mercado Mayorista	463.7	8.5	3.5	8.2	2,166.5	433.3	3.2	447.1	2.6

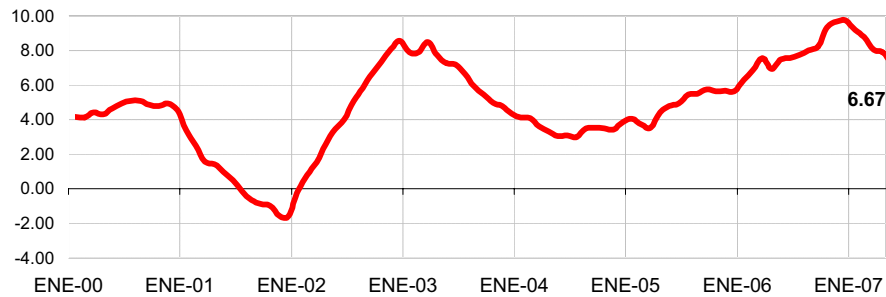
^{1/} Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

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

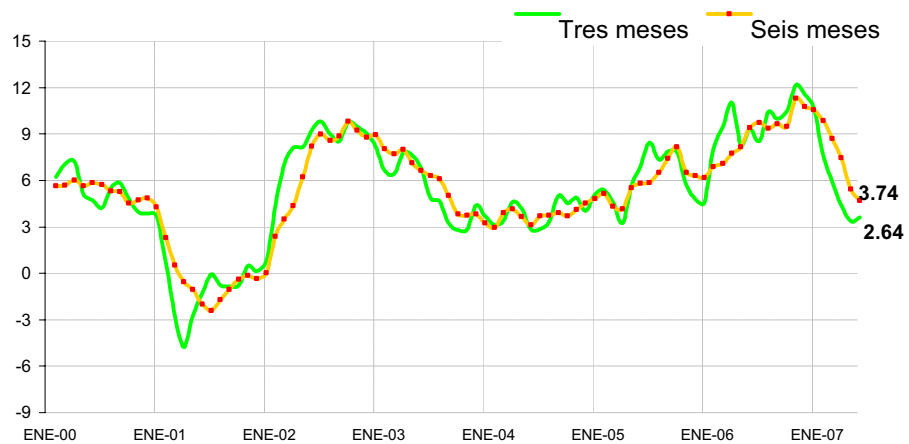
^{2/} Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

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

Tasa de variación anual
Promedio móvil doce meses
Enero 2000
Mayo 2007



Tasa de variación anual
Promedio móvil tres y seis meses
Enero 2000
Mayo 2007



Inyecciones Por Recurso Inyectado

Operadores	Mayo 2007		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	121.3	11.5	-6.6	576.0	0.9	117.3	0.2	163.6	15.8
Geotérmica	120.0	13.6	29.2	551.9	21.3	113.4	23.4	96.6	13.1
Térmica	226.0	5.0	-3.2	1,052.4	-5.1	218.5	-6.6	176.4	0.0
Iny. Nacional	467.3								
Importaciones	4.5	-2.2	-	20.6	813.8	5.1	634.9	2.6	-70.4
Total inyectado	471.8								

^{1/} Incluye pérdidas por transmisión

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

Inyección Nacional por Agente

Operadores	Mayo 2007		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Cel	121.3	11.5%	-6.6%	230.0	-31.6%	117.3	0.2%	163.6	15.9%
Nejapa Power	69.1	6.2%	-20.4%	134.3	-43.9%	66.7	-20.3%	60.4	-9.8%
Duke Energy	106.2	16.6%	-18.1%	197.4	-40.0%	92.7	-23.9%	78.3	-10.0%
LaGeo	120.0	13.6%	29.2%	225.7	-18.3%	113.4	23.4%	96.6	13.5%
Cessa	2.5	10.6%	26.1%	4.7	-65.0%	2.1	-0.4%	2.5	-38.7%
Cassa	0.0	-100.0%	0.0%	9.3	0.0%	15.4	65.2%	9.7	36.5%
Textuflil	15.7	4.2%	4.9%	30.8	-33%	14.6	-14.3%	13.4	0.0%
Ine, S.A.	32.5	0%	0%	64.9	0%	32.2	0%	13.4	0%
AES Clesa	0.0	-	-	0.0	-	0.0	-	0.1	-
Total	467.3								

^{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	269.5	257.2	250.0	231.3	241.6								1249.5
MRS	161.8	136.7	199.4	196.6	222.6								917.0
Total	431.2	393.9	449.4	427.9	464.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2166.5

MC: Mercado de Contratos

MRS: Mercado Regulador del Sistema

Contratos de Inyección (GWh)

Operador	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Excelergy	48.6	46.1	32.0	25.2	19.7								171.6
Cenérgica	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
Origem	30.0	27.2	21.0	14.2	13.2								105.5
Caess	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
Delsur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
AES Clesa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
Cel	28.7	25.9	28.5	27.7	28.6								139.5
Nejapa	74.3	67.2	74.1	72.0	74.4								362.0
Duke Energy	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
LaGeo	67.8	74.0	81.7	81.9	96.7								402.1
Cessa	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3								0.8
Cassa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
Lynx	12.2	12.0	8.0	5.8	5.2								43.1
Merc-Elec	7.9	4.8	4.4	4.3	3.4								24.8
(-) C.X. ^{1/}	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
Total	269.5	257.2	250.0	231.3	241.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1249.5

^{1/} CX: Contratos de Exportación

Retiros

Mercado de Contratos de Retiro por Operador (GWh)

Operador	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CAESS	64.2	64.2	71.1	71.3	73.5								344.2
DELSUR	32.0	35.3	38.9	38.1	51.7								195.9
CLESA	21.3	19.2	21.2	20.6	21.3								103.6
EEO	14.5	13.1	14.5	14.0	14.5								70.6
DEUSEM	2.9	2.6	2.9	2.8	2.9								14.1
CEL-COM	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3								1.6
LAGEO-COM	0.6	0.5	0.6	0.5	0.6								2.8
EXCELERGY	55.3	52.1	38.7	31.6	26.4								204.2
ORIGEM	30.0	27.2	21.0	14.2	13.2								105.5
ANDA	28.4	25.6	28.2	27.5	28.3								137.9
LYNX	12.2	12.0	8.0	5.8	5.2								43.1
CESSA	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3								0.8
MERC-ELECT	7.9	4.8	4.4	4.3	3.4								24.8
ABRUZZO	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1								0.2
OTROS	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0								0.1
Total MC	269.4	257.2	250.0	231.3	241.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,249.5

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

*/ Variaciones mayores de 2000% no se detallan

Mercado Regulador del Sistema por Operador (GWh)

Operador	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CAESS	51.8	50.2	84.6	84.1	108.5								379.3
DELSUR	45.9	30.2	40.1	40.7	34.1								191.0
CLESA	34.4	30.7	42.7	38.5	46.1								192.4
EEO	18.2	17.3	25.6	25.8	25.8								112.6
DEUSEM	4.3	3.8	5.9	5.9	6.6								26.5
EXCELERGY	0.0	0.0	-0.1	0.0	-0.1								-0.3
CEL-COM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
LAGEO-COM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
MER-ELEC	0.0	0.0	-0.2	0.0	0.0								-0.2
ORIGEM	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0								-0.1
ANDA	-0.5	-0.9	-1.8	-1.5	-1.8								-6.5
INVINTER	0.0	0.0	1.4	2.1	1.9								5.4
CEL	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2								0.5
LAGEO	0.0	0.0	0.7	0.4	0.6								1.6
DUKE	0.0	0.0	0.3	0.2	0.3								0.9
CESSA	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1								0.3
CASSA	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3								0.5
OTROS	7.6	5.5	0.0	0.0	0.0								13.2
Total MRS	161.8	136.7	199.4	196.6	222.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	917.0

Comercio Internacional

Importaciones por Operador (GWh)

Operador	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CAESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DELSUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CLESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCELERGY	-	1.1	1.0	0.6	0.5	-	-	-	-	-	-	-	3.2
CENERGICA	-	1.0	2.6	1.0	1.0	-	-	-	-	-	-	-	5.6
DUKE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LAGEO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MERCELEC	0.1	0.0	0.2	1.5	0.8	-	-	-	-	-	-	-	2.5
ORIGEM	1.4	1.6	2.5	1.6	2.2	-	-	-	-	-	-	-	9.2
DUKE-COMERC.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Poliwatt	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lynx	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Desvíos	-	1.3	1.5	1.2	1.4	-	-	-	-	-	-	-	5.4
Emergencias	-	-	-	-	0.030	-	-	-	-	-	-	-	0.0
Total	1.5	5.0	7.8	5.8	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9

Exportaciones por Operador (GWh)

Operador	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
NEJAPA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0
DUKE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0
CENERGICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0
CAESS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0
EXCELERGY	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0
POLIWATT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0
MERCELEC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0
LAGEO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0
CEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0
DUKE-COMERC.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0
Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Comercio Internacional por frontera (GWh)

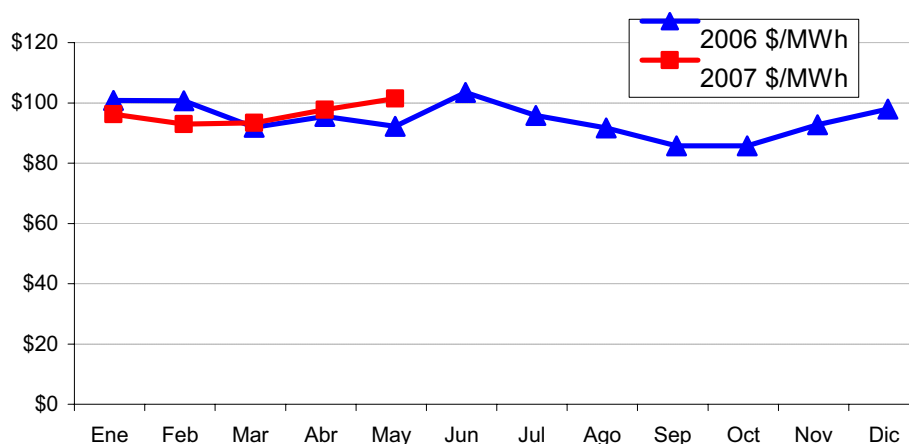
Operador	Guatemala		Honduras		Total	
	Exportac.	Importac.	Exportac.	Importac.	Exportac.	Importac.
ENERO	-	1.5	-	-	-	1.5
FEBRERO	-	3.7	-	-	-	3.7
MARZO	-	6.3	-	-	-	6.3
ABRIL	-	4.5	-	0.09	-	4.6
MAYO	-	4.5	-	-	-	4.5
JUNIO	-	-	-	-	-	-
JULIO	-	-	-	-	-	-
AGOSTO	-	-	-	-	-	-
SEPTIEMBRE	-	-	-	-	-	-
OCTUBRE	-	-	-	-	-	-
NOVIEMBRE	-	-	-	-	-	-
DICIEMBRE	-	-	-	-	-	-
Total	0.0	20.5	0.0	0.1	0.0	20.6

Evolución de los precios en el MRS

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2006 \$/MWh	2007 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	95.20	90.57	-1.92	-4.87	-1.92	9.32
Feb	95.07	87.30	-3.61	-8.17	-5.46	6.05
Mar	86.26	87.72	0.48	1.69	-5.01	6.38
Abr	89.88	92.13	5.03	2.50	-0.23	7.16
May	86.59	95.77	3.96	10.60	3.72	5.65
Jun	97.85					
Jul	90.23					
Ago	86.10					
Sep	80.07					
Oct	80.07					
Nov	87.15					
Dic	92.34					

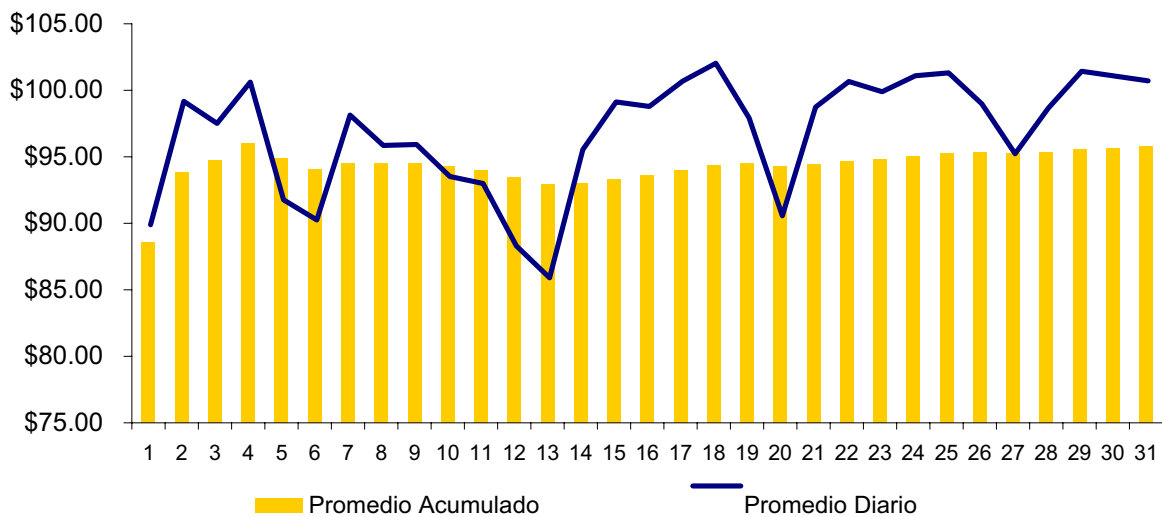
Mensual: Relación mes inmediato anterior
 Anual: Relación igual mes año anterior
 Acumulada: Relación respecto a diciembre año anterior
 Promedio anual: Relación últimos doce meses

Precio Máximo horario: \$ 116.80 / MWh
Precio Mínimo horario: \$ 101.86 / MWh



Precios Promedios (\$/MWh)

FECHA	Diario	Acumulado
01-May	\$ 88.58	\$ 88.58
02-May	\$ 97.87	\$ 93.86
03-May	\$ 96.19	\$ 94.75
04-May	\$ 99.29	\$ 95.97
05-May	\$ 90.46	\$ 94.88
06-May	\$ 88.94	\$ 94.07
07-May	\$ 96.83	\$ 94.51
08-May	\$ 94.55	\$ 94.51
09-May	\$ 94.61	\$ 94.52
10-May	\$ 92.22	\$ 94.27
11-May	\$ 91.68	\$ 94.02
12-May	\$ 87.01	\$ 93.46
13-May	\$ 84.58	\$ 92.91
14-May	\$ 94.22	\$ 93.01
15-May	\$ 97.80	\$ 93.35
16-May	\$ 97.48	\$ 93.63
17-May	\$ 99.36	\$ 93.98
18-May	\$ 100.73	\$ 94.36
19-May	\$ 96.62	\$ 94.46
20-May	\$ 89.26	\$ 94.27
21-May	\$ 97.44	\$ 94.43
22-May	\$ 99.36	\$ 94.66
23-May	\$ 98.58	\$ 94.84
24-May	\$ 99.79	\$ 95.05
25-May	\$ 99.99	\$ 95.25
26-May	\$ 97.66	\$ 95.32
27-May	\$ 93.91	\$ 95.29
28-May	\$ 97.36	\$ 95.36
29-May	\$ 100.12	\$ 95.52
30-May	\$ 99.75	\$ 95.66
31-May	\$ 99.40	\$ 95.77



Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

Rubros	Mayo 2007	% 1/	Variaciones 2/		Acumulado Anual 2/	
			Mensual	Anual	Acumulada	Var. %
Energía no Servida (MWh)	883.52	0.19%	37.95	0.24	2,449.85	-27.69
Pérdidas de Transmisión (GWh)	8.1					
Interrupciones de Servicio	201	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	7
Circuitos de 34.5 kV	28
Circuitos de 46 kV	145
Línea de 115 kV	19
Línea de Interconexión	2
Total	201

Falla en líneas de transmisión	5
Mantenimiento en línea de transmisión	14
Falla en circuitos de distribución	112
Mantenimiento líneas de distribución	68
Fallas líneas de interconexión	0
Mantenimiento línea de interconexión 1/	2
Actuación del EDLI	0
Total	201

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

Otras estadísticas

Generación obligada

Rubros	Mayo 2007	Acumulado Anual ^{1/}		Últimos tres meses ^{1/}		Últimos 12 meses ^{1/}	
	MWh	MWh	Var. %	MWh	Var. %	MWh	Var. %
Servicio de CAG	-	-	0.0	-	-	1.3	#DIV/0!
Sustitución	1,885.2	14,076.8	256.1	3,577.9	604.5	2,169.7	70.1
Calidad de servicio	-	-	-	-	-	-	0.0
Estabilización de precios	286,095.0	1,320,194.3	-	270,152.2	-	225,128.6	0.0
Sustitución con Equipos RFC	7,381.1	23,774.3	6.7	6,067.5	42.1	3,184.5	-85.2
Total	295,361.2	1,358,045.4					

^{1/} Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

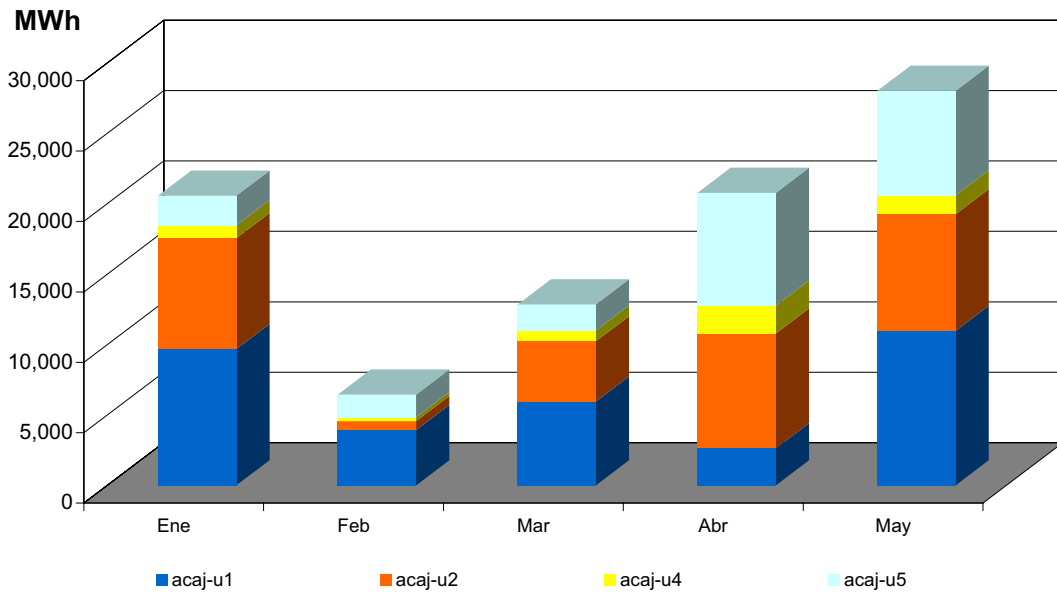
Demanda Máxima de Potencia

Demanda	Máxima	Nocturna	Mínima
Ene	853 3-Ene-07 18:30	809 29-Ene-07 15:30	354 2-Ene-07 3:00
Feb	844 28-Feb-07 19:00	831 28-Feb-07 15:00	341 19-Feb-07 2:30
Mar	858 21-Mar-07 19:00	858 21-Mar-07 14:30	386 19-Mar-07 3:30
Abr	873 25-Abr-07 19:00	868 17-Abr-07 15:00	343 7-Abr-07 3:30
May	882 16-May-07 14:30	875 15-May-07 19:00	400 31-May-07 2:30
Jun			
Jul			
Ago			
Sep			
Oct			
Nov			
Dic			



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-06	4.38	- - -	2,259.6	5,568.8	0.0	6,791.4	14,619.9	410,232.9	3.6
Feb-06	3.98	-0.1	1,381.7	6,644.8	0.0	7,813.4	15,839.9	382,665.0	4.1
Mar-06	4.49	0.1	10,234.7	11,530.1	0.0	10,947.4	32,712.2	439,525.2	7.4
Abr-06	9.78	1.2	12,773.3	10,568.3	0.0	12,879.0	36,220.5	419,119.5	8.6
May-06	10.34	0.1	12,550.7	11,518.2	0.0	14,238.7	38,307.5	457,509.1	8.4
Jun-06	12.56	0.2	8,374.6	6,004.2	0.0	4,232.1	18,610.8	430,689.6	4.3
Jul-06	5.09	-0.6	5,220.1	3,112.4	0.0	2,259.1	10,591.6	447,421.9	2.37
Ago-06	2.74	-0.5	3,402.3	388.3	0.0	1,331.1	5,121.7	446,193.9	1.15
Sep-06	2.33	-0.1	30.0	338.6	0.0	237.5	606.0	433,685.9	0.14
Oct-06	1.27	-0.5	4,800.1	4,017.9	0.0	0.0	8,818.1	454,457.2	1.94
Nov-06	2.02	0.6	7,340.5	3,685.9	0.0	2,845.4	13,871.8	430,406.3	3.22
Dic-06	2.96	0.5	11,038.2	7,554.8	0.0	7,961.7	26,554.7	437,304.8	6.07
Ene-07	6.48	1.2	9,675.7	7,884.2	903.3	2,115.2	20,578.3	439,533.4	4.68
Feb-07	4.03	-0.4	3,935.9	630.7	275.8	1,617.5	6,460.0	401,435.5	1.61
Mar-07	1.71	-0.6	5,954.4	4,277.4	767.1	1,855.3	12,854.1	458,055.4	2.81
Abr-07	3.12	0.8	2,640.9	8,145.7	1,976.5	8,011.8	20,774.9	435,619.8	4.77
May-07	4.01	0.3	10,978.6	8,281.4	1,332.3	7,425.4	28,017.7	473,295.4	5.92



Condición de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima (MW)
May-2007

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto *	Reserva Rodante	Reserva Fría
1	965	737	728	-9	71	158
2	977	841	841	0	74	62
3	963	842	838	-5	90	30
4	917	832	842	11	56	30
5	968	788	790	2	86	95
6	964	737	739	2	69	158
7	964	826	857	31	107	30
8	979	850	846	-4	34	95
9	974	856	863	7	88	30
10	953	840	839	-1	83	30
11	963	836	866	31	32	95
12	978	790	794	4	95	93
13	889	755	754	-1	41	93
14	991	818	863	44	62	112
15	980	870	875	4	80	30
16	940	837	882	44	73	30
17	989	870	874	3	89	30
18	909	803	846	42	106	0
19	989	770	777	7	77	143
20	960	751	750	0	81	128
21	945	862	869	7	53	30
22	940	837	865	28	73	30
23	948	857	868	11	61	30
24	949	856	861	5	93	0
25	980	827	838	11	58	95
26	975	760	750	-10	120	95
27	897	707	722	15	128	62
28	889	862	862	0	27	0
29	982	852	850	-3	83	47
30	937	810	824	14	97	30
31	980	801	795	-6	79	100

* Valor positivo significa Importación

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
EEO-SMIG(4-86)	01/05	05:49	01/05	05:54	5m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N, 17:50 H PRUEBA NEG. FUERA CHAPELTIQUE Y CDAD. BARRIOS. ENS CALCULADA. LLUVIA.	5.63	1,231.00	EEO
EEO-15SE(4-84)	01/05	06:04	01/05	06:05	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N, LLUVIA.	5.61	93.50	EEO
EEO-SMIG(4-86)	01/05	06:11	01/05	06:12	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECUPERAR CHAPELTIQUE Y CIUDAD BARRIOS.	3.14	52.33	EEO
CLESA-OPIC(4-80)	01/05	08:31	01/05	08:32	1m	59N	FALLA EN LÍNEA / LLUVIA.	9	150.00	CLESA
CLESA-ATEO(3-85)	01/05	08:31	01/05	08:34	3m	51	FALLA EN LÍNEA / LLUVIA.	0.32	16.00	CLESA
CLESA-ATEO(3-84)	01/05	09:05	01/05	09:07	2m	51	FALLA EN LÍNEA / LLUVIA.	2.93	97.67	CLESA
DELSUR-PEDR(4-82)	02/05	12:36	02/05	12:37	1m	51, 51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	3.08	51.33	DELSUR
CLESA-ATEO(3-85)	02/05	06:02	02/05	06:03	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	0.51	8.50	CLESA
CAESS-SBAR(2-71)	03/05	06:06	03/05	06:11	5m	51LV	FALLA EN LÍNEA / EL INT. 2-82 QUEDO CERRADO.	23.81	1,984.17	B&D
EEO-SMIG(4-83)	03/05	08:05	03/05	08:06	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	3.07	51.17	EEO
CLESA-ACAJ(3-81)	03/05	10:02	04/05	03:03	5h 1m	50/51	FALLA EN LÍNEA / PRUEBA NEGATIVA 22:04,22:13 HRS. REPARACION DE LINEA ROTA. ENS CALC. / Carga reconectada a las 23:22 del 03-05-2007	1.31	1,573.33	CLESA
CLESA-ACAJ(4-71)	04/05	12:54	04/05	12:56	2m	59N	FALLA EN LÍNEA /	3.41	113.67	CLESA
EEO-SMIG(4-82)	04/05	05:09	04/05	05:10	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N, LLUVIA.	11.79	196.50	EEO
DELSUR-SANA(4-84)	04/05	07:18	04/05	07:19	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	0.73	12.17	DELSUR
EEO-SMIG(4-83)	06/05	12:16	06/05	12:20	4m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECUPERAR CARGA DEL 34-4-84.	1.14	76.00	EEO
EEO-SMIG(4-84)	06/05	12:16	06/05	11:24	23h 8m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / CARGA TRANSFERIDA AL 4-83. / Carga reconectada a las 00:20 del 06-05-2007	9.18	612.00	EEO
CLESA-ACAJ(4-71)	06/05	04:25	06/05	04:26	1m	59N	FALLA EN LÍNEA /	3.47	57.83	CLESA
EEO-SMIG(4-85)	06/05	06:29	06/05	05:15	10h 46m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / CARGA TRANSFERIDA AL 40-4-81. / Carga reconectada a las 06:34 del 06-05-2007	3.92	326.67	EEO
DEUSEM-OZAT(4-81)	06/05	06:30	06/05	06:34	4m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / SOLICITADO POR EEO PARA RECUPERAR LA CARGA DEL INT.34-4-85.	7.88	525.33	DEUSEM
CLESA-ATEO(3-85)	06/05	08:01	06/05	08:03	2m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / SECCIONAR SECTOR DEL CIRCUITO DEJANDO LA MAYOR PARTE DE CARGA FUERA. ENS CALCULADA.	0.19	22,940.00	CLESA
CLESA-OPIC(4-80)	06/05	08:04	06/05	08:07	3m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / SECCIONAR SECTOR DEL CIRCUITO.	4.78	239.00	CLESA
EEO-15SE(4-83)	06/05	11:19	06/05	11:20	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.15	35.83	EEO

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
DEUSEM-OZAT(4-82)	06/05	11:27	06/05	11:28	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N, LLUVIA.	3.63	60.50	DEUSEM
CLESA-OPIC(4-80)	06/05	03:53	06/05	03:57	4m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PARA RECONECTAR SECTOR DEL CIRCUITO	4.58	305.33	CLESA
CLESA-ACAJ(4-71)	06/05	04:05	06/05	04:06	1m	59N	FALLA EN LÍNEA / DESBALANCE DE VOLTAJE.	4.09	68.17	CLESA
DEUSEM-OZAT(4-81)	06/05	05:13	06/05	05:14	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA NORMALIZAR LA CARGA DEL INT. 34-4-85.	11.58	193.00	DEUSEM
CLESA-ACAJ(3-84)	06/05	08:55	06/05	08:56	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	1.64	27.33	CLESA
CLESA-ACAJ(3-84)	06/05	09:01	06/05	09:34	33m	51	FALLA EN LÍNEA / LLUVIA EN LA ZONA.	1.6	880.00	CLESA
EEO-SMIG(4-83)	06/05	11:21	06/05	11:24	3m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA NORMALIZAR LA CARGA DEL INT. 4-84.	11.56	578.00	EEO
EEO-SMIG(4-81)	07/05	04:08	07/05	04:09	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	16.78	279.67	EEO
EEO-SMIG(4-84)	07/05	06:04	07/05	06:05	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	8.55	142.50	EEO
DELSUR-TECO(4-81)	07/05	12:43	07/05	12:49	6m	27	FALLA EN SUBESTACIONES / DISPARO DE LINEA SRAF-TECO, PROVOCANDO BAJO VOLTAJE EN SUB TECO.	6.72	672.00	ETESAL
DELSUR-SRAF(4-81)	07/05	06:58	07/05	07:07	9m	51	FALLA EN LÍNEA / 18:59 HRS. PRUEBA NEGATIVA (RELE 51). LLUVIA.	7.45	1,117.50	DELSUR
DELSUR-TECO(4-81)	07/05	07:34	07/05	07:36	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N, LLUVIA.	7.23	241.00	DELSUR
LAGEO-PEDR(4-81)	07/05	07:51	08/05	12:28	4h 37m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N, 20:00, 20:07 HRS. PRUEBAS NEGATIVAS, AISLAMIENTO DAÑADO. / Carga reconectada a las 20:13 del 07-05-2007	10.31	3,780.33	DELSUR
DELSUR-PEDR(4-82)	07/05	07:51	08/05	12:27	4h 36m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N, CARGA TRANSF. AL 47-4-84. AISLAMIENTO DAÑADO. / Carga reconectada a las 21:27 del 07-05-2007	5.58	8,928.00	DELSUR
CLESA-ATEO(4-82)	07/05	08:24	07/05	08:25	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N, LLUVIA.	10.82	180.33	CLESA
EEO-SMIG(4-86)	07/05	08:48	07/05	08:49	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N, LLUVIA	6.85	114.17	EEO
CLESA-ACAJ(3-84)	08/05	05:24	08/05	05:26	2m	51	FALLA EN LÍNEA / CLESA INFORMA DE LLUVIA EN LA ZONA.	1.52	50.67	CLESA
CLESA-AHUA(4-81)	09/05	07:29	09/05	07:30	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	7.86	131.00	CLESA
DELSUR-ATEO(4-81)	10/05	12:50	10/05	12:51	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICACION DE 59N.	7.06	117.67	DELSUR
EEO-SMIG(4-85)	10/05	10:19	10/05	11:03	12h 44m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N, CARGA TRANSFERIDA AL 40-4-81. AISLAMIENTO DAÑADO Y FASE ROTA. ENS CALCULADA.	3.9	5,750.00	EEO
CAESS-SOYA(2-81)	10/05	10:28	10/05	10:30	2m	51 (CAESS)	FALLA EN LÍNEA /	93.88	3,129.33	CAESS
CAESS-SOYA(2-81)	10/05	11:15	10/05	11:17	2m	51 (CAESS)	FALLA EN LÍNEA / ESTE DISPARO SE DIO AL PROBAR CAESS UN CKTO QUE YA HABIA REVISADO.	72.37	2,412.33	CAESS

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
DEUSEM-OZAT(4-81)	10/05	02:11	10/05	02:13	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA ABRIR RECLOSER QUE ESTABA CON BY-PASS EN SUB-EL DELIRIO (INT. 34-4-85).	13.83	461.00	DEUSEM
DELSUR-STOM(4-81)	10/05	08:25	10/05	08:26	1m	NO INDICO	FALLA EN LINEA / ETESAL REPORTA OPERACION DE RELE 51.	42.3	705.00	DELSUR
CLESA-ACAJ(4-71)	11/05	03:51	11/05	03:52	1m	59N	FALLA EN LINEA /	3.25	54.17	CLESA
DEUSEM-OZAT(4-81)	11/05	07:01	11/05	07:02	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / RETORNAR CARGA DEL 34-4-85.	12.44	207.33	DEUSEM
CLESA-SANA(4-83)	11/05	07:56	11/05	07:57	1m	51	FALLA EN LINEA / INDICO TAMBIEN 59N.	11.92	198.67	CLESA
CLESA-ACAJ(3-81)	12/05	06:55	12/05	06:56	1m	51	FALLA EN LINEA /	2.25	37.50	CLESA
CLESA-SONS(4-82)	12/05	06:55	12/05	06:57	2m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	10.59	353.00	CLESA
LAGEO-PEDR(4-81)	12/05	11:55	12/05	11:56	1m	51N	FALLA EN LINEA / INDICO RELE 59N	10.16	169.33	DELSUR
CLESA-ACAJ(3-81)	13/05	01:13	13/05	08:13	7h 0m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / CAMBIO DE POSTE CHOCADO. 00:19 H. PARTE DE LA CARGA TRANSFERIDA AL 41-4-82. ENS CALC.	0.27	1,890.00	CLESA
DELSUR-SRAF(4-81)	13/05	07:00	13/05	04:16	9h 16m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PAMM. CARGA TRANSFERIDA AL 39-4-81. / Carga reconectada a las 07:04 del 13-05-2007	5.13	342.00	ETESAL
DEUSEM-OZAT(4-81)	13/05	07:07	13/05	04:06	8h 59m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRANSF. AL 18-4-83. EVITAR BAJO VOLTAJE EN OZAT POR PAMM EN SRAF / Carga reconectada a las 07:13 del 13-05-2007	8	800.00	ETESAL
CAESS-SRAF(4-82)	13/05	08:01	13/05	04:29	8h 28m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PAMM. TODA LA CARGA FUERA. ENS CALC.ENS ETESAL; 49440KWH, ENS CAESS: 1460KWH	5.6	50,900.00	ETESAL
EEO-15SE(4-83)	13/05	04:01	13/05	04:06	5m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PARA RETORNAR CARGA DEL 40-4-81.	9.56	796.67	ETESAL
EEO-15SE(4-84)	14/05	11:10	14/05	11:11	1m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	5.54	92.33	EEO
DELSUR-ATEO(4-81)	15/05	02:04	15/05	02:05	1m	51N	FALLA EN LINEA / INDICO 59N.	6.63	110.50	DELSUR
CLESA-ATEO(3-84)	15/05	11:34	15/05	11:35	1m	51	FALLA EN LINEA /	2.83	47.17	CLESA
EEO-SMIG(4-85)	15/05	12:01	15/05	01:36	1h 35m	51N	FALLA EN LINEA / INDICO 59N. 12:36 H. CARGA TRANSF. 40-4-81. DAÑO EN AISLAMIENTO. CON CIERRE SE PROBO TRAMO DE LINEA SIN CARGA.	4.16	2,426.67	EEO
DEUSEM-OZAT(4-81)	15/05	12:35	15/05	12:36	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / RECUPERAR CARGA DEL 34-4-85.	11.51	191.83	DEUSEM
DELSUR-PEDR(4-83)	15/05	02:21	15/05	05:58	3h 37m	51, 51N	FALLA EN LINEA / INDICO 59N. 14:29 H. PRUEBA NEG. 15:09 H. CARGA TRANSF. AL 47-4-81. 17:51 H. PRUEBA AL CIRCUITO RESULTANDO POSITIVA.	7.93	6,344.00	DELSUR

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
DEUSEM-OZAT(4-81)	15/05	04:37	15/05	04:41	4m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA NORMALIZAR CARGA DEL INT. 34-4-85.	14.35	956.67	DEUSEM
LAGEO-PEDR(4-81)	15/05	07:18	15/05	07:20	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO RELE 59N	20.24	674.67	DELSUR
CAESS-SRAF(4-82)	16/05	07:43	16/05	07:44	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	5.61	93.50	CAESS
EEO-SMIG(4-85)	16/05	12:48	16/05	01:00	12m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. CARGA RECUP 40-4-81 A LAS 13:21 HRS.	4.2	2,310.00	EEO
DEUSEM-OZAT(4-81)	16/05	01:20	16/05	01:21	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECUPERAR CARGA DEL INT. 34-4-85.	12.35	205.83	DEUSEM
DEUSEM-OZAT(4-81)	16/05	06:18	16/05	06:21	3m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / RETORNAR CARGA DEL 34-4-85.	16.53	826.50	DEUSEM
EEO-SMIG(4-85)	16/05	06:22	16/05	06:23	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / EFECTUAR MANIOBRA EN CUCHILLAS CON FALSO CONTACTO.	3.76	62.67	EEO
LAGEO-PEDR(4-81)	16/05	07:02	16/05	07:03	1m	51, 51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	20	333.33	DELSUR
EEO-SMIG(4-85)	17/05	11:56	17/05	11:57	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	4.3	71.67	EEO
CLESA-ATEO(3-84)	17/05	02:31	17/05	02:32	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.91	48.50	CLESA
EEO-SMIG(4-85)	18/05	01:00	18/05	01:02	2m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	3.86	128.67	EEO
EEO-SMIG(4-85)	18/05	01:05	18/05	01:30	25m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. EEO REPORTE QUE DEJO FUERA LA CARGA DEL TTO.	2.39	995.83	EEO
LAGEO-PEDR(4-81)	18/05	04:56	18/05	04:57	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	13.24	220.67	DELSUR
DELSUR-ATEO(4-81)	19/05	03:52	19/05	03:53	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	6.21	103.50	DELSUR
CLESA-ATEO(3-84)	19/05	07:23	19/05	07:24	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	2.41	40.17	CLESA
EEO-SMIG(4-85)	19/05	12:40	19/05	12:41	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	5.86	97.67	EEO
EEO-SMIG(4-85)	19/05	01:03	19/05	01:10	7m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. PRUEBA NEG. A LAS 13:04 H. DEJA FUERA SUB-EL TANSITO Y SUB-EL DELIRIO HASTA LAS 14:39 H. ENS CALC.	3.33	388.50	EEO
EEO-SMIG(4-85)	19/05	01:46	19/05	04:45	2h 59m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. PRUEBA NEG. A LAS 13:48 H.	2.92	8,711.33	EEO
DEUSEM-OZAT(4-81)	19/05	02:37	19/05	02:39	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECUPERAR CARGA DE SUB EL TRANSITO Y SUB EL DELIRIO.	10.29	343.00	DEUSEM
CAESS-SRAF(4-82)	19/05	04:34	19/05	04:35	1m	51	FALLA EN LÍNEA / FUERTE LLUVIA EN LA ZONA.	11.23	187.17	CAESS
CLESA-ACAJ(4-71)	20/05	07:02	20/05	05:47	10h 45m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PAMM. QUEDA CERRADO NUEVO INT. 4-81. 07:06 H. LA CARGA FUE TRANSFERIDA AL 41-4-82. ENS CALC.	3.97	264.67	ETESAL
CLESA-SONS(4-82)	20/05	07:03	20/05	07:06	3m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECUPERAR LA CARGA DEL 12-4-71.	4.16	208.00	ETESAL

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
EEO-SMIG(4-81)	20/05	07:07	20/05	03:23	8h 16m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PAMM. SE TRANSFIRIO SUB-MONCAGUA AL 18-4-84. ENS CALC.	16.07	123.024.00	ETESAL
EEO-SMIG(4-82)	20/05	07:07	20/05	04:34	9h 27m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PAMM. TODA LA CARGA FUERA. ENS ETESAL HASTA 15:23 H.=97572, ENS EEO=12958 HASTA CIERRE.	10.23	110.530.00	ETESAL
EEO-SMIG(4-83)	20/05	07:07	20/05	07:20	12h 13m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PAMM. TODA LA CARGA FUERA HASTA LAS 17:11 H. RECUPERADA CON 34-4-84. ENS CALC.	1.12	14.720.00	ETESAL
EEO-SMIG(4-84)	20/05	07:08	20/05	05:11	10h 3m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PAMM. PARTE DE LA CARGA TRANSFERIDA AL 40-4-81. ENS ETESAL HASTA 15:23 H.=77762, ENS EEO=14958.	8.31	92.720.00	ETESAL
EEO-SMIG(4-85)	20/05	07:08	20/05	07:05	11h 57m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PAMM. CARGA TRANSFERIDA AL 40-4-81 A LAS 07:23 H. ENS CALC.	2.78	695.00	ETESAL
EEO-SMIG(4-86)	20/05	07:08	20/05	03:50	8h 42m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / PAMM. TODA LA CARGA FUERA. ENS ETESAL HASTA 15:23 H.=45068, ENS EEO=2372 HASTA CIERRE.	5.15	47.440.00	ETESAL
DEUSEM-OZAT(4-81)	20/05	07:22	20/05	07:23	1m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / SOLICITADO POR EEO PARA RECUPERAR CARGA DEL 34-4-85 Y PARTE DEL 34-4-84.	9.3	155.00	ETESAL
EEO-15SE(4-84)	20/05	07:24	20/05	07:26	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECUPERAR CARGA DE SUB-MONCAGUA DEL 34-4-81, RESULTANDO NEG. POR PROBLEMAS EN CUHCHILLAS REMOTAS.	4.65	155.00	EEO
EEO-15SE(4-84)	20/05	08:08	20/05	08:10	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECUPERAR SUB-MONCAGUA.	4.63	154.33	ETESAL
DEUSEM-OZAT(4-81)	20/05	12:16	20/05	12:19	3m	51	FALLA EN LINEA / INDICO 59N. PRUEBA NEG. A LAS 12:18 H.	12.19	609.50	DEUSEM
EEO-15SE(4-84)	20/05	03:35	20/05	03:38	3m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA NORMALIZAR CARGA DEL 34-4-81.	10.66	533.00	ETESAL
CLESA-SONS(4-82)	20/05	05:39	20/05	05:43	4m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA NORMALIZAR LA CARGA DEL 12-4-71.	10.27	684.67	ETESAL
DEUSEM-OZAT(4-81)	20/05	06:58	21/05	03:25	20h 27m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA NORM. CARGA DEL 34-4-85 Y 34-4-84. 19:00 EEO PIDIO CIERRE.; 19:09 SE TOMO CARGA EN INT. ENLACE. ENS ETESAL=2,115	20.67	2.804.00	DEUSEM
EEO-SMIG(4-84)	20/05	07:17	20/05	07:19	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA NORMALIZAR CARGA DEL 34-4-83.	15.62	520.67	EEO

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
EEO-SMIG(4-82)	20/05	07:34	20/05	07:35	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	21.67	361.17	EEO
DELSUR-TECO(4-82)	22/05	05:35	22/05	05:36	1m	51, 51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	4.96	82.67	DELSUR
DELSUR-SANA(4-84)	22/05	08:36	22/05	05:38	9h 2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / POR TRABAJOS PROGRAMADOS EN SU CKTO.ENS.CALC.	0.86	8,030.00	DELSUR
DELSUR-ATEO(4-81)	22/05	08:41	22/05	09:04	23m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. REPORTARON FUERTE LLUVIA	12.44	4,768.67	DELSUR
CLESA-ATEO(3-84)	22/05	08:58	22/05	08:59	1m	51	FALLA EN LÍNEA / FUERTE LLUVIA EN LA ZONA.	3.3	55.00	CLESA
EEO-SMIG(4-84)	23/05	03:56	23/05	03:58	2m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	7.83	261.00	EEO
EEO-SMIG(4-85)	23/05	11:51	23/05	11:52	1m	51	FALLA EN LÍNEA / LLUVIA EN LA ZONA.	2.42	40.33	EEO
EEO-SMIG(4-81)	24/05	01:19	24/05	01:21	2m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	28	933.33	EEO
EEO-SMIG(4-85)	24/05	06:57	24/05	06:58	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	5.94	99.00	EEO
EEO-15SE(4-83)	24/05	09:52	24/05	09:53	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	1.79	29.83	EEO
EEO-15SE(4-84)	24/05	09:52	24/05	09:56	4m	51, 51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. 21:53 PRUEBA NEG. DEJA FUERA SUB-CHINAMECA HASTA LAS 22:59 H. ENS CALC.	1.94	2,256.00	EEO
EEO-SMIG(4-86)	24/05	10:24	24/05	10:25	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N. LLUVIA EN LA ZONA.	4.51	75.17	EEO
EEO-SMIG(4-82)	25/05	06:28	25/05	06:29	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	9.72	162.00	EEO
EEO-SMIG(4-82)	26/05	05:07	26/05	05:08	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	9.62	160.33	EEO
CLESA-ACAJ(3-84)	26/05	06:22	26/05	06:24	2m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / AISLAR CLIENTE INDUSTRIAL Y REPARAR CORTACIRCUITO.	1.35	45.00	CLESA
ANDA-NEJA(2-84)	26/05	06:57	26/05	07:33	36m	51, 51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N, 18:58 PRUEBA (-)	9.83	5,898.00	ANDA
CLESA-ACAJ(3-84)	26/05	08:47	26/05	08:48	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	1.2	20.00	CLESA
ANDA-NEJA(2-84)	27/05	09:17	27/05	01:27	4h 10m	MANUAL	MANTENIMIENTO PROGRAMADO / TRABAJOS DE ANDA EN SU CKTO. ENS CALC.	14.27	118,660.00	ANDA
EEO-SMIG(4-82)	28/05	11:41	28/05	11:48	7m	NO INDICO	FALLA EN SUBESTACIONES / OPERO ESQUEMA SUPLEMENTARIO DE DESCONEXION DE CARGA POR DISPARO DEL INT. 7-02 POR MANIOBRAS DE ETESAL.	13.13	1,531.83	ETESAL
EEO-SMIG(4-84)	28/05	11:41	28/05	11:46	5m	NO INDICO	FALLA EN SUBESTACIONES / OPERO ESQUEMA SUPLEMENTARIO DE DESCONEXION DE CARGA POR DISPARO DEL INT. 7-02 POR MANIOBRAS DE ETESAL.	9.96	830.00	ETESAL
EEO-SMIG(4-85)	28/05	11:41	28/05	11:46	5m	NO INDICO	FALLA EN SUBESTACIONES / OPERO ESQUEMA SUPLEMENTARIO DE DESCONEXION DE CARGA POR DISPARO DEL INT. 7-02 POR MANIOBRAS DE ETESAL.	3.85	320.83	ETESAL

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
EEO-SMIG(4-86)	28/05	11:41	28/05	11:47	6m	NO INDICO	FALLA EN SUBESTACIONES / OPERO ESQUEMA SUPLEMENTARIO DE DESCONEXION DE CARGA POR DISPARO DEL INT. 7-02 POR MANIOBRAS DE ETESAL.	6.21	621.00	ETESAL
CLESA-ATEO(3-84)	28/05	07:01	28/05	10:14	3h 13m	51	FALLA EN LINEA / PRUEBA NEGATIVA A LAS 19:02,20:18.(PRUEBA EN VACIO (-) FUERTE LLUVIA EN LA ZONA. ENS CAL.	4.28	16,110.00	CLESA
CLESA-ACAJ(3-81)	28/05	08:51	28/05	09:52	1h 1m	CERO VOLTAJE	FALLA EN SUBESTACIONES / DISPARO DEL TX1 DE POTENCIA 115	2.57	2,612.83	ETESAL
CLESA-ACAJ(3-84)	28/05	08:51	28/05	09:52	1h 1m	CERO VOLTAJE	FALLA EN SUBESTACIONES / DISPARO DEL TX1 DE POTENCIA 115	6.17	6,272.83	ETESAL
CLESA-ACAJ(3-82)	28/05	08:51	28/05	09:52	1h 1m	CERO VOLTAJE	FALLA EN SUBESTACIONES / DISPARO DEL TX1 DE POTENCIA 115	4	4,066.67	ETESAL
CLESA-ACAJ(3-81)	29/05		29/05	12:01	1m	51	FALLA EN LINEA /	1.11	18.50	CLESA
CLESA-ATEO(3-84)	29/05	05:22	29/05	05:29	7m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA RECUPERAR LA CARGA. CLESA REPORTO QUE SUSTITUYERON AISLAMIENTO DAÑADO. ENS CALC. DESDE LAS 00:00 HASTA LAS 05.29.	0	11,240.00	CLESA
DELSUR-TECO(4-81)	29/05	02:13	29/05	02:34	21m	27	FALLA EN UNIDADES GENERADORAS / FALLA DE GENERACION EN GUAT.	6.74	2,359.00	AMM
CLESA-GUAJ(4-83)	29/05	02:13	29/05	02:27	14m	81	FALLA EN UNIDADES GENERADORAS / FALLA DE GENERACION EN GUAT.	1.54	359.33	AMM
CLESA-GUAJ(4-81)	29/05	02:13	29/05	02:27	14m	81	FALLA EN UNIDADES GENERADORAS / FALLA DE GENERACION EN GUAT.	4.15	968.33	AMM
CLESA-SONS(4-81)	29/05	02:13	29/05	02:25	12m	81	FALLA EN UNIDADES GENERADORAS / FALLA DE GENERACION EN GUAT.	2.06	412.00	AMM
CAESS-CGRA(4-81)	29/05	02:13	29/05	02:29	16m	81	FALLA EN UNIDADES GENERADORAS / FALLA DE GENERACION EN GUAT.	10.27	2,738.67	AMM
CAESS-SRAF(4-83)	29/05	02:13	29/05	02:24	11m	81	FALLA EN UNIDADES GENERADORAS / FALLA DE GENERACION EN GUAT.	4.96	909.33	AMM
EEO-SMIG(4-85)	29/05	02:13	29/05	02:29	16m	81	FALLA EN UNIDADES GENERADORAS / FALLA DE GENERACION EN GUAT.	4.18	1,114.67	AMM
CLESA-ACAJ(4-71)	29/05	02:13	29/05	02:31	18m	81	FALLA EN UNIDADES GENERADORAS / FALLA DE GENERACION EN GUAT.	4.5	1,350.00	AMM
CAESS-SRAF(4-82)	29/05	02:13	29/05	02:24	11m	81	FALLA EN UNIDADES GENERADORAS / FALLA DE GENERACION EN GUAT.	6.87	1,259.50	AMM
EEO-15SE(4-84)	29/05	02:13	29/05	02:31	18m	81	FALLA EN UNIDADES GENERADORAS / FALLA DE GENERACION EN GUAT.	5.37	1,611.00	AMM
CLESA-SANA(4-83)	29/05	02:13	29/05	02:28	15m	81	FALLA EN UNIDADES GENERADORAS / FALLA DE GENERACION EN GUAT.	8.72	2,180.00	AMM

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
CLESA-SONS(4-82)	29/05	02:13	29/05	02:25	12m	81	FALLA EN UNIDADES GENERADORAS / FALLA DE GENERACION EN GUAT.	7.92	1,584.00	AMM
CLESA-ATEO(3-84)	29/05	02:13	29/05	02:27	14m	81	FALLA EN UNIDADES GENERADORAS / FALLA DE GENERACION EN GUAT.	2.63	613.67	AMM
EEO-SMIG(4-82)	29/05	02:13	29/05	02:24	11m	81	FALLA EN UNIDADES GENERADORAS / FALLA DE GENERACION EN GUAT.	13.5	2,475.00	AMM
EEO-15SE(4-83)	29/05	09:47	30/05	12:26	2h 39m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N, 21:51 Y 22:18 HRS. PRUEBA (-), CERRADO CON LINEA EN VACIO. ENS PARA EL DIA 30 MAYO 5906 KWH.	1.79	2,894.00	EEO
EEO-15SE(4-84)	29/05	10:52	29/05	10:55	3m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / PARA TRATAR DE RECUPERAR SUB-CALIFORNIA (INT.4-83), PRUEBA NEGATIVA.	2.34	117.00	EEO
EEO-SMIG(4-84)	30/05	12:45	30/05	12:46	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N	6.72	112.00	EEO
CLESA-ACAJ(4-71)	30/05	08:58	30/05	08:59	1m	59N	FALLA EN LÍNEA / EN REALIDAD SE DISPARO EL INT.4-81.	4.17	69.50	CLESA
EEO-SMIG(4-82)	30/05	09:08	30/05	09:09	1m	51N	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N.	10.18	169.67	EEO
CLESA-ATEO(3-85)	30/05	03:17	30/05	03:19	2m	51	FALLA EN LÍNEA / CLESA REPÓRTA LLUVIA EN LA ZONA.	2.86	95.33	CLESA
DELSUR-ATEO(4-81)	30/05	03:17	30/05	03:19	2m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N. DELSUR REPORTA LLUVIA EN LA ZONA.	8.25	275.00	DELSUR
DELSUR-SANA(4-84)	30/05	03:20	30/05	03:21	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N.	0.55	9.17	DELSUR
CLESA-OPIC(4-80)	30/05	03:32	30/05	03:33	1m	51	FALLA EN LÍNEA / ETESAL REPORTA LLUVIA EN LA ZONA.	14	233.33	CLESA
DELSUR-ATEO(4-81)	30/05	03:53	30/05	03:54	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO TAMBIEN 59N. DELSUR REPORTA FUERTE LLUVIA EN LA ZONA.	8.69	144.83	DELSUR
DELSUR-ATEO(4-81)	30/05	03:55	31/05	02:40	10h 45m	MANUAL	FALLA EN SUBESTACIONES / ETESAL INFORMA FALLA EN LAS CUCHILLAS DE ENTRADA DEL INT. TODA LA CARGA FUERA. ENS CALC.	8.69	110,690.00	ETESAL
CLESA-ATEO(4-80)	30/05	04:15	30/05	04:16	1m	51	FALLA EN LÍNEA /	14.4	240.00	CLESA
LAGEO-PEDR(4-81)	30/05	04:51	30/05	04:52	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	8.87	147.83	DELSUR
CLESA-ACAJ(3-81)	30/05	05:20	30/05	08:41	3h 21m	51	FALLA EN LÍNEA / 17:21 PRUEBA NEG. 18:48 H. CARGA TRANSFERIDA AL 41-4-82. SE ENCONTRO LINEA ROTA. ENS CALC	1.98	6,970.00	CLESA
DELSUR-PEDR(4-83)	30/05	06:38	30/05	06:39	1m	51	FALLA EN LÍNEA / INDICO 59N.	6.88	114.67	DELSUR
CLESA-ATEO(3-84)	30/05	07:29	30/05	07:36	7m	MANUAL	FALLA EN SUBESTACIONES / SE ABRIO COLECTOR 44-3-71 PARA CERRAR BY-PASS DEL 44-3-85 POR FALLA EN DICHO INT.	4.17	486.50	ETESAL

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
CLESA-ATEO(3-85)	30/05	07:29	31/05	05:49	22h 20m	MANUAL	FALLA EN SUBESTACIONES / CON BY-PASS, POR FALLA EN INT. DESDE 15:19 H. CON DOS FASES. ENS CALC. / Carga reconectada a las 19:36 del 30-05-2007	0.2	13,105.00	ETESAL
CLESA-ATEO(4-80)	31/05	12:48	31/05	02:42	1h 54m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / APERTURA POR TRABAJOS DE ETESAL EN CUCHILLAS DE ENTRADA DEL 44-4-81. CARGA TRANSFERIDA AL 38-4-80 A LAS 00:56 H.	4.65	620.00	ETESAL
CLESA-ATEO(4-82)	31/05	12:48	31/05	02:42	1h 54m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / APERTURA POR TRABAJOS DE ETESAL EN CUCHILLAS DE ENTRADA DEL 44-4-81. CARGA TRANSFERIDA AL 38-4-80 A LAS 00:56 H.	6.88	917.33	ETESAL
CLESA-OPIC(4-80)	31/05	12:48	31/05	12:52	4m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / APERTURA PARA RECUPERAR CARGA DE INTS.44-4-80 Y 4-81 POR TRABAJOS DE ETESAL EN SUB-ATEOS 46KV.	12.71	847.33	ETESAL
CLESA-ATEO(4-83)	31/05	01:02	31/05	02:38	1h 36m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / APERTURA POR TRABAJOS DE ETESAL EN CUCHILLAS DE ENTRADA DEL 44-4-81. TODA LA CARGA FUERA. ENS CALC.	0.42	672.00	ETESAL
CLESA-OPIC(4-80)	31/05	02:39	31/05	02:43	4m	MANUAL	SOLICITUD DE DISTRIBUIDOR / APERTURA PARA NORMALIZAR CARGA TRANSFERIDA DE LOS INTS.44-4-80 Y 4-82 POR TRABAJOS EN INT.44-4-81. ENS CALC.	23.11	1,348.00	ETESAL

Programa Anual de Mantenimientos

PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACION	REPROGRAMADO	DURACION	EJECUTADO	DURACION	MOTIVO
GUAJOYO							
UNIDAD 1							
CERRON GRANDE							
UNIDAD 1	10-Jul-07	10 DIAS					Revisión año de garantía
UNIDAD 2	24-Jul-07	30 DIAS					Mantenimiento mayor e Inspección de garantía
5 DE NOVIEMBRE							
UNIDAD 1	05-Feb-07	15 DIAS			05-Feb-07	15 DIAS	Mantenimiento menor y Montaje de Transformador
UNIDAD 2	17-Mar-07	15 DIAS	02-May-07	16-May-07	02-May-07	15 DIAS	Mantenimiento menor
UNIDAD 3	09-Abr-07	15 DIAS	17-May-07	31-May-07	17-May-07	15 DIAS	Mantenimiento menor
UNIDAD 4	22-Feb-07	20 DIAS			22-Feb-07	31 DIAS	Mantenimiento mayor
UNIDAD 5	28-Abr-07	15 DIAS	09-Abr-07	23-Abr-07	12-Abr-07	15 DIAS	Mantenimiento menor
15 DE SEPTIEMBRE							
UNIDAD 1	04-Abr-07	3 DIAS			03-Abr-07	8 DIAS	Inspección de Garantía
UNIDAD 2	12-Nov-06	220 DIAS					Repotenciación
AHUACHAPAN							
UNIDAD 1	01-Abr-07	43 DIAS	09-Abr-07	13-May-07	08-Abr-07	28 DIAS	Mantenimiento mayor, revisión anual
UNIDAD 2	01-Jul-07	43 DIAS					Mantenimiento mayor, revisión anual
BERLIN							
UNIDAD 1	03-Sep-07	21 DIAS					Mantenimiento mayor, revisión anual
ACAJUTLA							
MOTOR 1	02-Ene-07	24 DIAS			02-Ene-07	45 DIAS	Mantenimiento de 36.000 Hrs.
MOTOR 2	02-Abr-07	24 DIAS			04-Abr-07	38 DIAS	Mantenimiento de 36.000 Hrs.
MOTOR 3	04-Jun-07	24 DIAS					Mantenimiento de 36.000 Hrs.
MOTOR 4	07-Ago-07	24 DIAS					Mantenimiento de 36.000 Hrs.
MOTOR 5	03-Sep-07	21 DIAS					Mantenimiento de Caldera y Auxiliares.
MOTOR 6	01-Oct-07	24 DIAS					Mantenimiento de 36.000 Hrs.
SOYAPANGO							
MOTOR 1	05-Mar-07	20 DIAS	02-Jul-07	22-Jul-07		21 DIAS	Mantenimiento de 8,000 Hrs.
MOTOR 2							
MOTOR 3	08-Ene-07	20 DIAS	05-Feb-07	24-Feb-07	05-Feb-07	39 DIAS	Mantenimiento de 8,000 Hrs.
NEJAPA POWER							
MOTORES							El 75% de las semanas del año, tendrán en Mantenimiento un motor
CESSA							
MOTORES	25-Jun-07	28-Jul-07					Mantenimiento en los motores
TEXTUFIL							
MOTOR 1	05-Jun-07	12-Jun-07					Mantenimiento de 6,000 Hrs.
MOTOR 2	13-Feb-07	20-Feb-07					Mantenimiento de 6,000 Hrs.
MOTOR 3	07-Jul-07	16-Jul-07					Mantenimiento de 15,000 Hrs.
MOTOR 4	08-May-07	19-May-07			26-Feb-07	25 DIAS	Mantenimiento de 15,000 Hrs.
MOTOR 5	05-Dic-07	14-Dic-07					Mantenimiento de 15,000 Hrs.
MOTOR 6	27-Jul-07	07-Ago-07					Mantenimiento de 15,000 Hrs.
MOTOR 7	14-Sep-07	25-Sep-07					Mantenimiento de 15,000 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