



Unidad de Transacciones, S.A.

Informe Estadístico Enero - 2011

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) 2521-7300 Fax: (503) 2521-7301
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
♦ Demanda Máxima de Potencia	15
♦ Reserva Fría por Confiabilidad	16
♦ Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima	17
♦ Interrupciones del Servicio	18
♦ Programa Anual de Mantenimientos (PAM)	24



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	103.9	21.3%
	Geotérmica	121.2	24.9%
	Térmica	222.7	45.7%
	Importaciones	37.8	7.7%
	Desvíos	2.1	0.4%
Total inyecciones MME		487.7	100.0%
(-)	Exportaciones	0.8	
	Desvíos	2.5	
	Pérdidas de transmisión ^{1/}	8.0	1.6%
		476.4	
Demanda MME		GWh	%
	Mercado de Contratos	128.8	27%
	Mercado Regulador del Sistema	347.5	73%
Total Demanda en el MME		476.4	100.0%
Energía de Paso		Retiro	Inyección
	Guatemala	0.0	0.0
	Honduras	0.0	0.0
Precios MRS		\$/MWh	
Promedio mensual^{2/}		\$	143.53
Demanda Máxima de Potencia		MW	Fecha/hora
	Máxima	901	20-Ene-11 14:30
	Mínima	345	01-Ene-11 7:00

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 2011		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	447.8	3.9	-3.4	447.8	-3.4	438.9	-5.3	469.6	3.2
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	36.5	7.7	-1,606.3	37.0	-1,606.3	33.9	-1,288.6	10.4	16.6
Pérdidas de transmisión	8.0	6.8	21.5	8.0	21.5	7.7	9.6	8.5	11.7
Demanda Mercado Mayorista	476.4	4.1	4.6	476.4	4.6	464.7	2.3	471.5	3.1

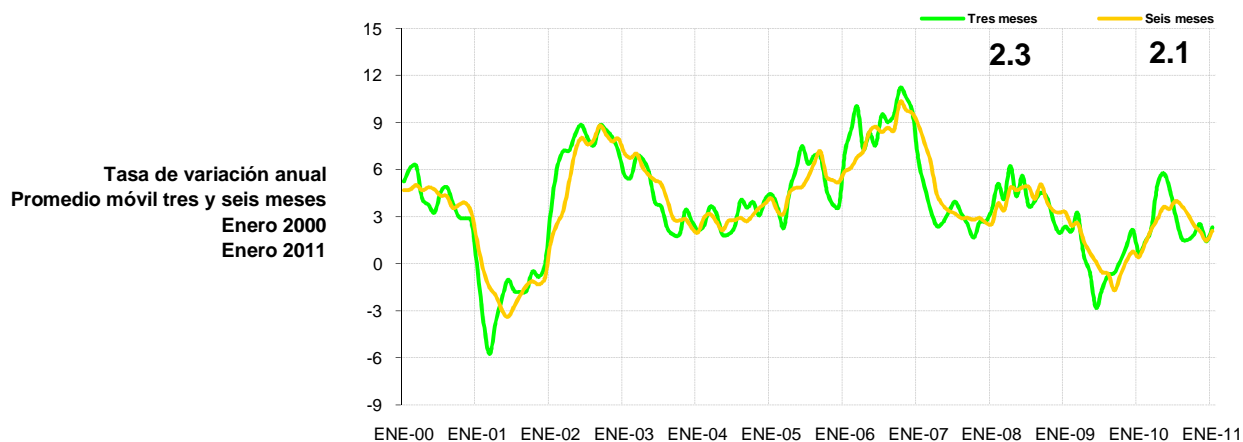
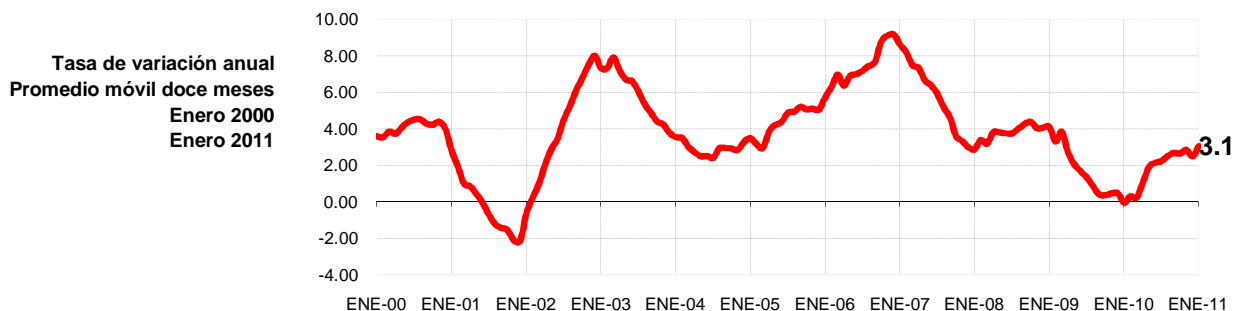
^{1/} Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

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

Incluye desvíos

^{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 2011		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	103.9	3.1	3.2	103.9	3.2	112.4	-0.4	173.5	38.9
Geotérmica	121.2	-3.1	0.0	121.2	0.0	120.3	-5.1	118.4	0.6
Térmica	222.7	8.5	-7.9	222.7	-7.9	206.1	-7.8	177.6	-16.3
Iny. Nacional	447.8								
Importaciones	37.8	8.9	251.4	37.8	251.4	34.5	264.6	16.8	1.3
Total inyectado	485.6								

^{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 2011		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Cel	103.9	3.1%	3.2%	103.9	3.2%	112.4	-0.4%	173.5	38.9%
Nejapa Power	40.2	24.7%	-6.9%	40.2	-6.9%	36.6	-12.9%	33.6	-24.3%
Duke Energy	55.2	15.0%	-4.8%	55.2	-4.8%	50.7	-8.3%	46.2	-25.4%
LaGeo	121.2	-3.1%	0.0%	121.2	0.0%	120.3	-5.1%	118.4	0.6%
Cessa	4.8	-3.2%	-12.9%	4.8	-12.9%	4.7	-28.9%	4.6	-29.6%
Cassa	20.5	1.3%	12.8%	20.5	12.8%	16.8	29.1%	15.9	18.3%
Ine, S.A.	51.4	-12.7%	-23.4%	51.4	-23.4%	54.0	-15.6%	48.7	-8.6%
AES Clesa	0.0	545%		0.0		0.0		0.0	57.5%
Textuflil	19.2	22%	-4%	19.2	-4.4%	18.5	2.5%	16.7	-7.3%
Borealis	4.6	12%	-40%	4.6	-40.4%	4.5	-38.4%	4.3	-25.8%
Gecsa	7.1	50%	21%	7.1	20.8%	5.5	-12.9%	4.8	-14.8%
Inmobiliaria Apopa	4.0	27%	-2%	4.0	-1.7%	3.5	-9.5%	3.2	-19.0%
Ing. El Angel	9.0	16%	14%	9.0	14%	6.4	40.2%	6.3	0.2%
Ing. La Cabaña	5.7	3%	38%	5.7	38%	4.6	70.8%	4.2	67.8%
EDESAL	0.0			0.0				0.0	
DELSUR	0.0	-21%		0.0		0.1		0.1	
Cassa-Comercializac	0.9			0.9		0.9		0.9	
Total	447.8			447.8		439.5			

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

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

*/ Variaciones mayores de 2000% no se detallan

Tipo de Mercado (GWh)

Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
MC	128.8												128.8
MRS	347.5												347.5
Total	476.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	476.4

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	0.0												0.0
Cenérgica	0.0												0.0
Origem	0.0												0.0
Caess	0.0												0.0
Delsur	1.5												1.5
AES Clesa	0.0												0.0
Cel	28.7												28.7
Nejapa	22.7												22.7
Duke Energy	0.0												0.0
LaGeo	78.8												78.8
Cessa	0.2												0.2
Cassa	0.0												0.0
Lynx	0.0												0.0
Merc-Elec	0.0												0.0
Textuflil	0.0												0.0
Ine-Com	0.0												0.0
Borealis	0.0												0.0
Gecsa	0.0												0.0
CECAM	0.0												0.0
INE	0.0												0.0
C.X. ^{1/}	-3.0												-3.0
Total	128.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	128.8

^{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	29.9												29.9
DELSUR	33.6												33.6
CLESA	12.6												12.6
EEO	5.5												5.5
DEUSEM	0.7												0.7
B&D	0.0												0.0
Edesal	1.1												1.1
CEL-COM	0.3												0.3
LAGEO-COM	0.0												0.0
EXCELERGY	11.8												11.8
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
BOREALIS	0.0												0.0
Hanesbrands	4.8												4.8
Total MC	128.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	128.8

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

Mercado Regulator del Sistema por Participante de Mercado (GWh)

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CAESS	158.8												158.8
DELSUR	65.2												65.2
CLESA	63.8												63.8
EEO	41.3												41.3
DEUSEM	9.8												9.8
B&D	2.3												2.3
Edesal	0.7												0.7
EXCELERGY	0.0												0.0
CEL-COM	0.0												0.0
LAGEO-COM	0.0												0.0
Cenergica	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	0.7												0.7
Ine-Com	0.0												0.0
Borealis	0.0												0.0
Gecsa	0.0												0.0
ANDA	-1.0												-1.0
INVINTER	0.1												0.1
CEL	0.3												0.3
Nejapa	0.1												0.1
LAGEO	0.7												0.7
DUKE	0.3												0.3
CESSA	1.5												1.5
CASSA	0.0												0.0
INE	0.0												0.0
Consortio Int.	0.8												0.8
Textufl	0.0												0.0
Inm. Apopa	0.0												0.0
Ingenio El Ángel	0.0												0.0
Hanesbrands	-0.4												-0.4
Cassa-Com	0.1												0.1
American Park	0.7												0.7
Abruzzo-Dis	1.7												1.7
Total MRS	347.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	345.0

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	0.7												0.7
EXCELERGY	8.4												8.4
CENERGICA	2.3												2.3
MERCELEC	11.7												11.7
ORIGEM	0.5												0.5
LYNX	0.0												0.0
CECAM	9.7												9.7
DELSUR	0.0												0.0
CENER	0.1												0.1
INE-Com	4.3												4.3
Total	37.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.8

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	0.8												0.8
Merelec	0.0												0.0
Origem	0.0												0.0
Lynx	0.0												0.0
Abruzzo	0.0												0.0
Ine-Com	0.0												0.0
Cecam	0.0												0.0
Total	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8

Comercio Internacional por frontera (GWh)

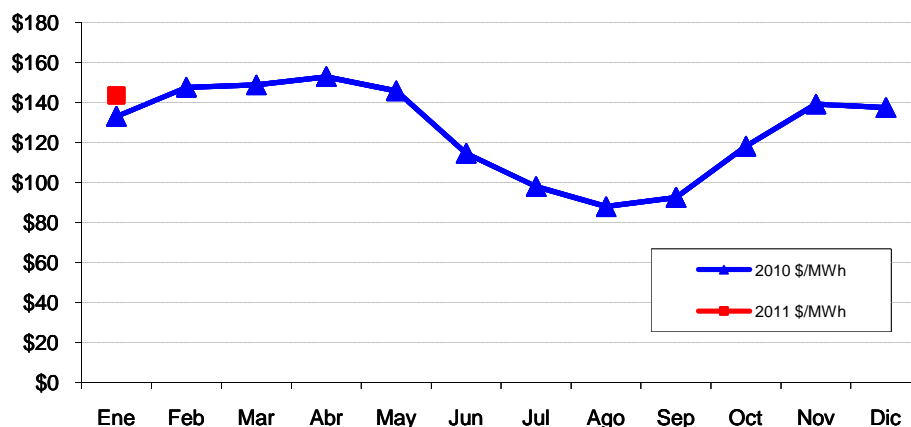
Meses	Guatemala		Honduras		Total	
	Exportac.	Importac.	Exportac.	Importac.	Exportac.	Importac.
ENERO	0.0	13.66	0.81	24.13	0.8	37.8
FEBRERO						
MARZO						
ABRIL						
MAYO						
JUNIO						
JULIO						
AGOSTO						
SEPTIEMBRE						
OCTUBRE						
NOVIEMBRE						
DICIEMBRE						
Total	0.0	13.7	0.8	24.1	0.8	37.8

Evolución de los precios en el MRS

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2010 \$/MWh	2011 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	133.00	143.53	4.46	7.91	8.35	127.20
Feb	147.61					
Mar	148.75					
Abr	152.90					
May	145.84					
Jun	114.59					
Jul	97.96					
Ago	87.91					
Sep	92.54					
Oct	118.14					
Nov	139.17					
Dic	137.41					

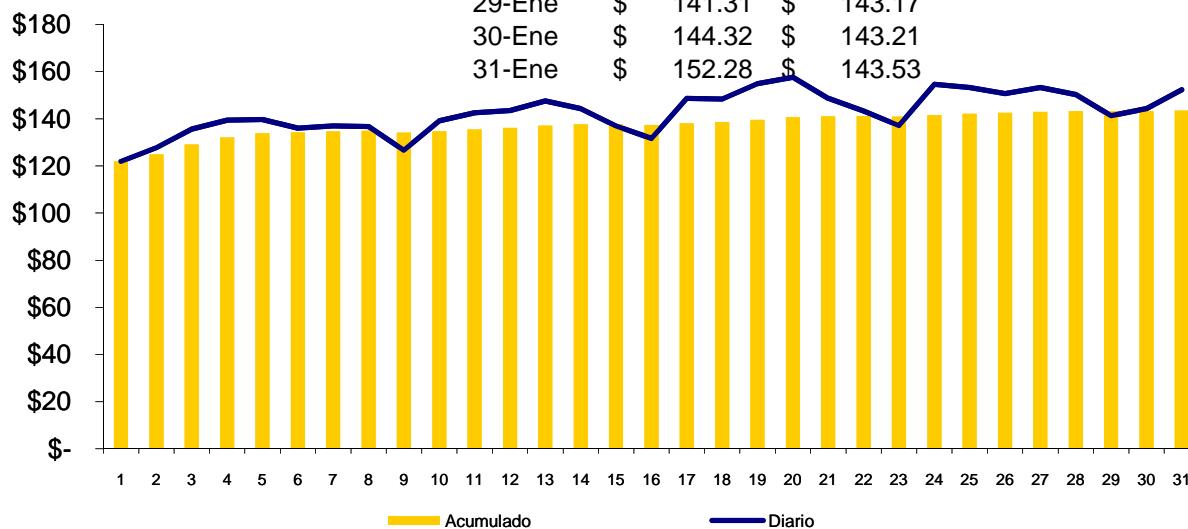
Mensual: Relación mes inmediato anterior
 Anual: Relación igual mes año anterior
 Acumulada: Relación respecto a diciembre año anterior
 Promedio anual: Relación últimos doce meses

Precio Máximo horario: \$ 193.18 / MWh
Precio Mínimo horario: \$ 85.71 / MWh



Precios Promedios (\$/MWh)

FECHA	Diario	Acumulado
01-Ene	\$ 121.84	\$ 121.84
02-Ene	\$ 127.66	\$ 124.89
03-Ene	\$ 135.58	\$ 129.04
04-Ene	\$ 139.33	\$ 132.07
05-Ene	\$ 139.68	\$ 133.82
06-Ene	\$ 135.98	\$ 134.22
07-Ene	\$ 137.01	\$ 134.66
08-Ene	\$ 136.73	\$ 134.92
09-Ene	\$ 126.67	\$ 134.10
10-Ene	\$ 139.14	\$ 134.65
11-Ene	\$ 142.46	\$ 135.43
12-Ene	\$ 143.47	\$ 136.17
13-Ene	\$ 147.52	\$ 137.11
14-Ene	\$ 144.23	\$ 137.66
15-Ene	\$ 136.97	\$ 137.62
16-Ene	\$ 131.69	\$ 137.29
17-Ene	\$ 148.63	\$ 138.00
18-Ene	\$ 148.38	\$ 138.63
19-Ene	\$ 154.92	\$ 139.58
20-Ene	\$ 157.58	\$ 140.60
21-Ene	\$ 148.65	\$ 141.01
22-Ene	\$ 143.16	\$ 141.10
23-Ene	\$ 137.03	\$ 140.94
24-Ene	\$ 154.59	\$ 141.59
25-Ene	\$ 153.21	\$ 142.12
26-Ene	\$ 150.72	\$ 142.50
27-Ene	\$ 153.22	\$ 142.95
28-Ene	\$ 150.30	\$ 143.24
29-Ene	\$ 141.31	\$ 143.17
30-Ene	\$ 144.32	\$ 143.21
31-Ene	\$ 152.28	\$ 143.53



Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

Rubros	Enero 2011	% ^{1/}	Variaciones ^{2/}		Acumulado Anual ^{2/}	
			Mensual	Anual	Acumulada	Var. %
Energía no Servida (MWh)	208.63	0.04%	499.07	-56.99	5,245.08	-16.83
Pérdidas de Transmisión (GWh)	8.0					
Interrupciones de Servicio	128	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	2
Circuitos de 34.5 kV	9
Circuitos de 46 kV	97
Línea de 115 kV	16
Línea de Interconexión	4
Total	128
Falla en líneas de transmisión	1
Mantenimiento en línea de transmisión	15
Falla en circuitos de distribución	52
Mantenimiento líneas de distribución	56
Fallas líneas de interconexión	3
Mantenimiento línea de interconexión ^{1/}	1
Actuación del EDLI	0
Operación del ECS con Disparo Transferido a Guatemala	0
Total	128

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

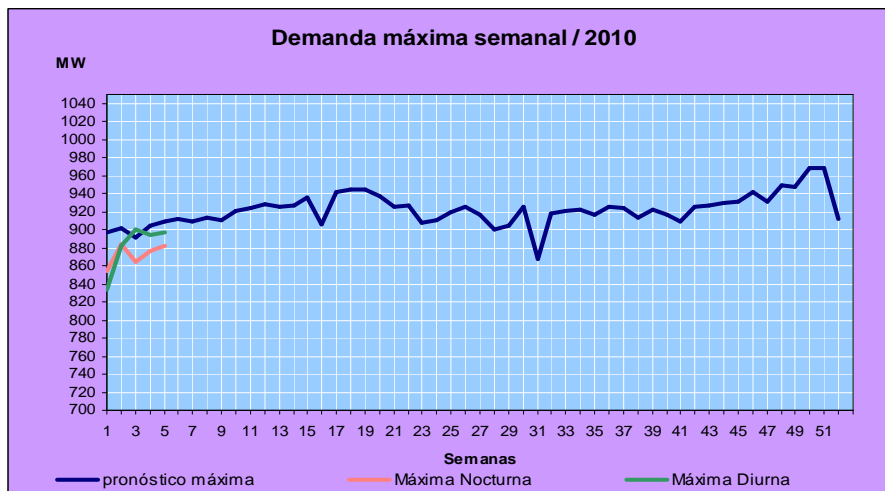
Otras estadísticas
Generación obligada

Rubros	Enero 2011	Acumulado Anual ^{1/}		Últimos tres meses ^{1/}		Últimos 12 meses ^{1/}	
	MWh	MWh	Var. %	MWh	Var. %	MWh	Var. %
Servicio de CAG	4,260.2	4,260.2	0.0	4,543.8		3,571.3	-31.7
Sustitución	8,680.9	8,680.9	-28.6	13,649.7	38.8	12,351.4	19.2
Calidad de servicio	-	-	-	-	-	-	0.0
Estabilización de precios	366,539.1	366,539.1	-	342,164.5	-	242,912.9	0.0
Sustitución con Equipos RFC	-	-	#¡DIV/0!	45.8	-69.6	958.6	-12.4
Total	379,480.1	379,480.1		360,403.8		259,794.1	

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

Demanda Máxima de Potencia

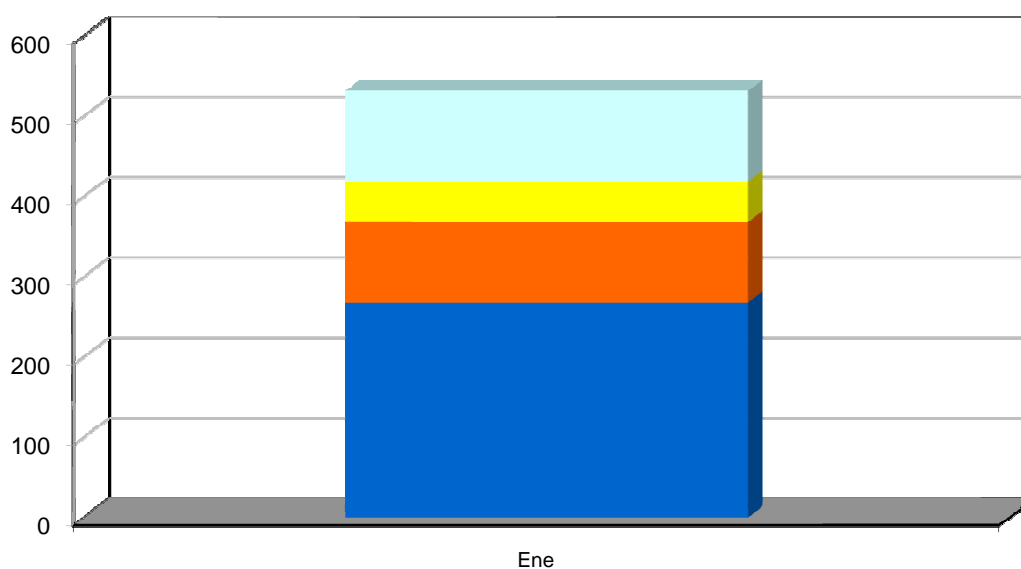
Demanda	Máxima	Nocturna	Mínima
Ene	901 20-Ene-11 14:30	885 11-Ene-11 19:00	345 1-Ene-11 7:00
Feb			
Mar			
Abr			
May			
Jun			
Jul			
Ago			
Sep			
Oct			
Nov			
Dic			



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-10	2.03	23.0	537.5	274.0	159.0	115.3	1,085.7	475,789.5	0.23
Feb-10	2.64	30.0	0.0	2,172.0	428.8	1,634.1	4,234.9	457,799.3	0.93
Mar-10	2.80	6.1	1,225.0	5,740.5	615.9	1,054.1	8,635.4	516,656.9	1.67
Abr-10	3.93	40.4	1,925.6	2,652.2	466.2	859.5	5,903.5	494,735.2	1.19
May-10	2.96	-24.7	2,202.1	4,623.1	485.2	919.9	8,230.3	501,687.0	1.64
Jun-10	3.52	18.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	479,607.4	0.00
Jul-10	1.53	-56.5	256.7	253.4	49.6	73.4	633.0	506,465.5	0.12
Ago-10	2.25	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	497,304.6	0.00
Sep-10	2.06	-8.4	0.0	0.0	0.0	35.5	35.5	483,357.3	0.01
Oct-10	2.08	1.0	326.4	283.4	44.0	78.7	732.5	503,527.0	0.15
Nov-10	2.20	5.8	0.0	0.0	92.0	271.2	363.3	470,875.8	0.08
Dic-10	1.83	-16.8	0.0	0.0	87.2	0.0	87.2	467,788.8	0.02
Ene-11	2.30	25.7	267.7	99.9	50.8	112.9	531.2	487,654.0	0.11

MWh



■ Acaj-u1

■ Acaj-u2

■ Acaj-u4

■ Acaj-u5

Condición de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima (MW)
Ene-2011

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto *	Reserva Rodante	Reserva Fria
1	1096	641	687	46	64	390
2	1035	699	712	13	42	293
3	1171	830	844	14	42	300
4	1185	820	853	33	53	311
5	1171	823	854	31	73	275
6	1166	825	849	25	61	281
7	1157	808	830	22	90	258
8	974	702	771	69	47	226
9	953	684	731	48	40	230
10	1162	846	858	12	79	237
11	1134	854	884	31	102	179
12	1129	824	864	40	91	214
13	1166	812	871	59	110	244
14	1152	755	845	90	61	335
15	1076	727	771	44	52	296
16	1009	708	750	42	36	264
17	1142	821	874	53	45	276
18	1165	804	868	64	62	299
19	1153	815	890	76	56	283
20	1090	812	901	88	57	221
21	1073	784	872	88	56	233
22	1140	792	799	5	73	275
23	1074	764	781	12	61	248
24	1116	826	892	63	79	211
25	1136	810	887	72	62	264
26	1115	793	893	95	94	227
27	1119	821	867	45	34	263
28	1151	787	871	79	86	279
29	1147	775	785	5	61	312
30	997	749	762	8	68	181
31	1132	808	895	82	70	253

* Valor positivo significa Importación

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
13-4-81	02-Ene-2011	03:37	02-Ene-2011	03:38	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA DEJAR FUERA SUB METALIO POR FALLA EN UN FUSIBLE, CARGA TRANSFERIDA PREVIAMENTE.	4.43	73.83	CLESA
13-4-81	02-Ene-2011	12:29	02-Ene-2011	12:31	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA NORMALIZAR CARGAS.	4.79	159.67	CLESA
35-4-81	04-Ene-2011	09:41	04-Ene-2011	15:30	0	51, 51NS, 59N	FALLA EN LINEA. PRUEBAS NEG. A LAS 09:43 Y 11:34 H. CARGA TRANSFERIDA AL 35-4-82 Y 35-4-83. SE ENCONTRO PARARRAYO DAÑADO FASE "B" EN SUB-SANA (ETESAL). ENS CALC. CLESA: 328 KWH. ETESAL: 14575 KWH.	9.84	14,903.00	CLESA, ETESAL
35-4-83	04-Ene-2011	12:37	04-Ene-2011	13:38	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA TOMAR 30% CARGA QUE TENIA FUERA EN EL INT. 35-4-81. LA CARGA DE ESTE INT. SE TRANSFIRIO AL 16-4-81.	0.00	0.00	ETESAL
35-4-81	04-Ene-2011	23:33	05-Ene-2011	01:46	1	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA NORMALIZAR CONDICION DE PUENTES EN EL CIRCUITO Y TOMAR SU CARGA NORMAL.	0.00	0.00	ETESAL
35-4-83	04-Ene-2011	23:33	05-Ene-2011	01:47	1	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA NORMALIZAR CONDICION DE PUENTES EN EL CIRCUITO Y RETORNAR CARGA DE INT. 35-4-81.	0.00	0.00	ETESAL
41-4-82	05-Ene-2011	06:01	05-Ene-2011	06:02	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. TRABAJOS DE INVERSION EN SUB SAN JUAN, CARGA TRANSFERIDA A NIVEL DE DISTRIBUCION.	1.54	25.67	CLESA
13-3-81	05-Ene-2011	13:07	05-Ene-2011	13:08	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA EFECTUAR CAMBIO DE POWER FUSE	1.22	20.33	CLESA
11-4-81	05-Ene-2011	15:02	05-Ene-2011	15:11	0	81	FALLA EN LINEA. DISPARO DE LINEA DE INTERCONEXION GUATE-ELSAL SOLO DEL LADO DE GUATE.	4.41	661.50	ENTRESA
34-4-85	05-Ene-2011	15:02	05-Ene-2011	15:11	0	81	FALLA EN LINEA. DISPARO DE LINEA DE INTERCONEXION GUATE-ELSAL SOLO DEL LADO DE GUATE.	3.81	571.50	ENTRESA
41-4-82	05-Ene-2011	16:06	05-Ene-2011	16:07	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. POR TRABAJOS PROGRAMADOS EN SUB SAN JUAN.	4.08	68.00	CLESA
34-4-85	06-Ene-2011	06:45	06-Ene-2011	06:46	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA COLOCAR BY-PASS POR RECLOSER DAÑADO EN RED DE EEO.	3.06	51.00	EEO
30-4-85	06-Ene-2011	20:14	06-Ene-2011	20:16	0	51, 51NS, 59N	FALLA EN LINEA.	6.40	213.33	DELSUR
35-4-84	06-Ene-2011	20:27	06-Ene-2011	20:29	0	51, 59N	FALLA EN LINEA.	1.16	38.67	DELSUR
30-4-85	06-Ene-2011	21:05	07-Ene-2011	15:09	1	51, 51NS, 59N	FALLA EN LINEA. PRUEBAS NEGATIVAS A LAS 21:07 Y 21:21HRS. TRANSFIRIO SU CARGA HACIA SUB-STOM Y SUB-EPED. CARGA RECUPERADA A LAS 21:23 H.	5.70	1,710.00	DELSUR
35-4-82	07-Ene-2011	09:08	07-Ene-2011	09:55	0	51, 51NS, 59N	FALLA EN SUBESTACIONES. PRUEBA NEGATIVA A LAS 09:10 HRS. OPERANDO MISMAS PROTECCIONES. ETESAL DEJA FUERA PARARRAYO FASE B DE ESTE INTERRUPTOR.	10.65	8,342.50	ETESAL
35-4-83	07-Ene-2011	09:08	07-Ene-2011	09:28	0	51, 59N	FALLA EN LINEA. CARGA RECUPERADA A LAS 09:10 HRS. A TRAVES DE INT.16-4-81.	9.13	304.33	CLESA

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
35-4-83	07-Ene-2011	09:38	07-Ene-2011	09:39	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA RECUPERAR PARTE DE LA CARGA DEL INT.35-4-82.	0.00	0.00	CLESA
35-4-82	07-Ene-2011	11:06	07-Ene-2011	11:16	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA NORMALIZAR LA CARGA DE LOS INTS.35-4-82 Y 35-4-83.	0.00	0.00	CLESA
30-4-85	07-Ene-2011	16:02	07-Ene-2011	16:04	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. POR MANIOBRAS PROPIAS DE DELSUR EN SU CIRCUITO. EL INTERRUPTOR ESTABA CON CERO CARGA.	0.00	0.00	DELSUR
35-4-84	08-Ene-2011	08:31	08-Ene-2011	10:42	0	51, 51NS, 59N	FALLA EN LINEA. PRUEBAS NEGATIVAS A LAS 08:31, 09:56 HRS, 10:23 HRS. RECUPERO CARGA EN INT. 38-4-82. ETESAL AISLO PARARRAYO FASE B.	1.21	2,258.67	ETESAL
35-4-84	08-Ene-2011	12:04	08-Ene-2011	12:27	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA RETORNAR LA CARGA QUE SE TRANSFIRIO HACIA SUB-OPICO.	0.00	0.00	DELSUR
38-4-82	08-Ene-2011	13:26	08-Ene-2011	13:27	0	51, 59N	FALLA EN LINEA.	13.12	218.67	DELSUR
30-4-84	08-Ene-2011	20:35	09-Ene-2011	05:39	1	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. CARGA TRANSFERIDA PREVIAMENTE A INT.46-4-81.	0.00	0.00	DELSUR
13-4-81	09-Ene-2011	05:52	09-Ene-2011	05:53	0	51, 59N	FALLA EN LINEA.	5.00	83.33	CLESA
38-4-80	09-Ene-2011	07:51	09-Ene-2011	14:04	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. TRABAJO DE DELSUR EN OPIC.	0.00	0.00	DELSUR
38-4-82	09-Ene-2011	07:57	09-Ene-2011	14:01	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. TRABAJO DE DELSUR EN OPIC. CARGA TRANSFERIDA PREVIAMENTE A INT. 44-4-81.	0.00	0.00	DELSUR
38-4-81	09-Ene-2011	08:01	09-Ene-2011	14:00	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. TRABAJO DE DELSUR EN OPIC. CIRCUITO ESTABA CON CERO CARGA.	0.00	0.00	DELSUR
38-4-83	09-Ene-2011	08:06	09-Ene-2011	14:02	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. TRABAJO DE DELSUR EN OPIC. CARGA TRANSFERIDA A SUB BOREALIS.	0.00	0.00	DELSUR
34-4-85	10-Ene-2011	07:08	10-Ene-2011	07:09	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. CERRAR CUCHILLAS DE BY PASS EN RECLOSER FALLADO DE SUB EL DELIRIO.	3.44	57.33	EEO
38-4-82	10-Ene-2011	17:53	10-Ene-2011	19:15	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA TRANSFERIR LA CARGA AL 38-4-84 Y EFECTUAR PRUEBAS DE SIMEC EN ESTE ULTIMO.	0.00	0.00	DELSUR
39-4-82	11-Ene-2011	02:38	11-Ene-2011	02:39	0	51, 59N	FALLA EN LINEA.	4.33	72.17	DELSUR
11-4-84	11-Ene-2011	09:42	11-Ene-2011	09:44	0	27, 51, 59N, 81	FALLA EN LINEA. SE ENCONTRABA INYECTANDO AL SEP 10 MW.	0.00	0.00	CESSA
47-4-81	11-Ene-2011	14:56	11-Ene-2011	14:57	0	51NS, 59N	FALLA EN LINEA.	8.82	147.00	DELSUR
34-4-84	11-Ene-2011	17:18	11-Ene-2011	17:20	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA EFECTUAR MANIOBRAS . EL INT. ESTABA CON CERO CARGA.	0.00	0.00	EEO
17-4-81	12-Ene-2011	04:49	12-Ene-2011	04:50	0	59N	FALLA EN LINEA.	7.68	128.00	CAESS
34-4-84	12-Ene-2011	11:57	12-Ene-2011	15:49	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. AJUSTE DE CUCHILLAS EN EL INGENIO CHAPARRASTIQUE.	0.00	0.00	EEO
34-4-85	12-Ene-2011	15:46	12-Ene-2011	15:47	0	51NS, 59N	FALLA EN LINEA.	3.81	63.50	EEO
35-4-83	12-Ene-2011	17:16	12-Ene-2011	17:18	0	51, 59N	FALLA EN LINEA. LA CARGA LA TRANSFIRIO HACIA EL INT.16-4-81; AL MOMENTO DE CIERRE LA LINEA SE ENCONTRABA SECCIONADA CLESA REVISARA.	8.71	145.17	CLESA

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
41-4-82	12-Ene-2011	20:33	12-Ene-2011	20:37	0	51, 59N	FALLA EN LINEA. AL MOMENTO DEL DISPARO QUEDO OPERADO 59N. SE REGISTRO VARIACION VOLTAJE BARRA 46KV; ETESAL REPORTA FERRORRESONANCIA. AL CIERRE DEL INT. NORMALIZO 59N Y VOLTAJE. ENS CLESA=125 KWH; ETESAL=375 KWH.	7.50	500.00	CLESA, ETESAL
13-4-81	12-Ene-2011	21:37	12-Ene-2011	21:38	0	51, 59N	FALLA EN LINEA. VIENTOS FUERTES.	5.96	99.33	CLESA
13-4-81	12-Ene-2011	21:47	12-Ene-2011	21:48	0	51, 59N	FALLA EN LINEA. VIENTOS FUERTES. DEJO FUERA SUB-CARA SUCIA; ESTA LA RECUPERO A NIVEL DE 13.2 KV CON EL MISMO INT. A LAS 21:53 HRS.	4.78	79.67	CLESA
13-3-82	13-Ene-2011	19:50	13-Ene-2011	19:51	0	51	FALLA EN LINEA. CLESA REPORTA VIENTO FUERTE.	3.81	63.50	CLESA
13-3-82	13-Ene-2011	19:56	13-Ene-2011	21:02	0	51	FALLA EN LINEA. 19:58 H. PRUEBA NEGATIVA. 70% DE LA CARGA TRANSFERIDA AL 13-4-81. CLESA NO ENCONTRO FALLA.	3.18	1,082.00	CLESA
13-3-82	13-Ene-2011	21:19	14-Ene-2011	04:31	1	51	FALLA EN LINEA. 14 ENE 00:49 PRUEBA NEGATIVA. CLESA REPARO PUENTES QUE ESTABAN HACIENDO CONTACTO.	1.11	7,992.00	CLESA
13-4-81	14-Ene-2011	12:54	14-Ene-2011	12:55	0	51, 59N	FALLA EN LINEA.	6.04	100.67	CLESA
13-4-81	15-Ene-2011	07:32	15-Ene-2011	07:33	0	51, 59N	FALLA EN LINEA.	5.62	93.67	CLESA
34-4-83	15-Ene-2011	09:18	15-Ene-2011	09:19	0	51NS, 59N	FALLA EN LINEA.	1.99	33.17	EEO
35-4-83	15-Ene-2011	13:52	15-Ene-2011	13:53	0	51	FALLA EN LINEA.	8.82	147.00	CLESA
13-3-82	16-Ene-2011	07:00	16-Ene-2011	16:51	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. PAMM. DEJA FUERA 30% DE LA CARGA, EL RESTO TRANSFERIDA AL 13-4-81. ENS CALCULADA.	0.72	11,790.00	ETESAL
13-3-84	16-Ene-2011	07:00	16-Ene-2011	16:29	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. PAMM. TODA LA CARGA FUERA. ENS CALCULADA.	0.41	5,680.00	ETESAL
13-3-81	16-Ene-2011	07:00	16-Ene-2011	17:14	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. PAMM. TODA LA CARGA TRANSFERIDA AL 41-4-82.	0.00	0.00	ETESAL
45-2-82	16-Ene-2011	18:53	16-Ene-2011	18:58	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA EFECTUAR REPARACION DE EMERGENCIA.	0.47	39.17	B&D
47-4-83	16-Ene-2011	20:10	16-Ene-2011	20:11	0	51	FALLA EN LINEA.	5.89	98.17	DELSUR
30-4-85	16-Ene-2011	20:59	16-Ene-2011	21:00	0	51, 51NS, 59N	FALLA EN LINEA.	5.22	87.00	DELSUR
16-4-81	18-Ene-2011	17:39	18-Ene-2011	17:40	0	50, 51, 59N	FALLA EN LINEA.	12.20	203.33	CLESA
16-4-81	18-Ene-2011	17:46	18-Ene-2011	17:47	0	50, 51, 59N	FALLA EN LINEA. CON CIERRE DEJA FUERA SUB-SALCOATITAN.	12.10	201.67	CLESA
16-4-81	18-Ene-2011	17:57	18-Ene-2011	17:59	0	50, 51, 59N	FALLA EN LINEA. DEJA FUERA TRAMO DE LINEA 46 KV. AHUACHAPAN-APANECA. REPORTA FUERTE VIENTO EN LA ZONA.	11.20	373.33	CLESA
35-4-83	18-Ene-2011	19:46	18-Ene-2011	19:48	0	51	FALLA EN LINEA. CERRADO SIN CARGA. DEJA FUERA SUB-SINGUIL Y SUB-AMULUNGA.	13.84	230.67	CLESA
16-4-81	18-Ene-2011	19:48	18-Ene-2011	19:51	0	51	FALLA EN LINEA. DISPARO AL INTENTAR RECUPERAR LA CARGA DEL INT. 35-4-83. PRUEBA NEG. A LAS 19:49 H. CERRADO CON SU PROPIA CARGA.	12.99	433.00	CLESA
35-4-83	18-Ene-2011	19:57	19-Ene-2011	05:33	1	51	FALLA EN LINEA. DISPARO AL INTENTAR RECUPERAR SUB-SINGUIL. ENS CALC.	3.72	36,200.00	CLESA

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
34-4-83	19-Ene-2011	00:30	19-Ene-2011	00:32	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. TRABAJOS EN SUB-MIRAFLORES, CARGA TRANSFERIDA AL 34-4-81.	0.00	0.00	EEO
35-4-83	19-Ene-2011	05:34	19-Ene-2011	06:23	0	51	FALLA EN LINEA. DISPARO AL INTENTAR RECUPERAR SUB-SINGUIL, RECUPERA SUB-SINGUIL A LAS LAS 06:30 H. SE ENCONTRO RAMA SOBRE LA LINEA. ENS CALC.	0.00	2,860.00	CLESA
30-4-84	19-Ene-2011	07:32	19-Ene-2011	07:33	0	51, 51NS, 59N	FALLA EN LINEA.	5.81	96.83	DELSUR
34-4-83	19-Ene-2011	16:25	19-Ene-2011	16:27	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. NORMALIZAR SUB MIRAFLORES Y RETORNAR SU CARGA, LA CUAL ESTABA EN EL 34-4-81.	0.00	0.00	EEO
34-4-81	20-Ene-2011	00:39	20-Ene-2011	00:40	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. TRABAJOS EN SUB AGUA ZARCA, CARGA TRANSFERIDA A INT. 34-4-86.	11.40	190.12	EEO
13-3-81	20-Ene-2011	15:15	20-Ene-2011	15:16	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. CAMBIO DE POWER FUSE EN SUB-SONSONATE. NO TENIA CARGA AL MOMENTO DE LA APERTURA.	0.00	0.00	CLESA
34-4-81	20-Ene-2011	16:23	20-Ene-2011	16:25	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA RECUPERAR SUB AGUA ZARCA.	17.38	579.33	EEO
16-4-81	20-Ene-2011	18:08	20-Ene-2011	18:09	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA NORMALIZAR TRAMO DE LINEA HACIA SUB SALCOATITAN.	20.00	333.33	CLESA
13-4-81	21-Ene-2011	23:20	21-Ene-2011	23:21	0	51, 59N	FALLA EN LINEA.	5.13	85.50	CLESA
32-4-82	22-Ene-2011	06:29	22-Ene-2011	06:30	0	51	FALLA EN LINEA.	5.03	83.83	CAESS
49-4-82	23-Ene-2011	04:32	23-Ene-2011	04:33	0	51	FALLA EN LINEA. PROTECCION FUE REPORTADA POR ETESAL, EN SCADA NO SE REGISTRO.	10.40	173.33	EEO
35-4-82	23-Ene-2011	07:12	23-Ene-2011	07:13	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. TRABAJOS DE INVERSION EN SUB BARRIO NUEVO POR PARTE DE CLESA, CARGA TRANSFERIDA A INTS. 35-4-81 Y 35-4-83.	2.50	41.67	CLESA
13-3-81	23-Ene-2011	09:04	23-Ene-2011	18:07	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. TRABAJOS DE INVERSION EN EL CIRCUITO POR PARTE DE CLESA, CARGA TRANSFERIDA A INT. 41-4-82.	0.00	0.00	CLESA
34-4-85	23-Ene-2011	13:34	23-Ene-2011	13:35	0	51, 59N	FALLA EN LINEA.	3.50	58.33	EEO
35-4-82	23-Ene-2011	16:18	23-Ene-2011	16:20	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA NORMALIZAR LA CARGA DE ESTE INTERRUPTOR.	3.02	100.67	CLESA
39-4-81	23-Ene-2011	21:42	23-Ene-2011	21:43	0	51NS, 59N	FALLA EN LINEA.	6.96	116.00	DELSUR
39-4-82	23-Ene-2011	21:42	23-Ene-2011	21:44	0	51NS, 59N	FALLA EN LINEA.	6.54	218.00	DELSUR
39-4-81	23-Ene-2011	22:34	24-Ene-2011	09:29	1	51NS, 59N	FALLA EN LINEA. SE REALIZO PRUEBA A LAS 22:35 HRS, OPERANDO SEGUNDOS DESPUES RELE 59N Y ABRIENDOSE NUEVAMENTE. DELSUR RECUPERO CARGA A LAS 00:26 DEL 24-01-2011 EN INT.32-4-81.	5.30	9,893.33	DELSUR
39-4-82	23-Ene-2011	22:34	23-Ene-2011	22:38	0	51NS, 59N	FALLA EN LINEA.	5.16	344.00	DELSUR
35-4-82	24-Ene-2011	09:32	24-Ene-2011	23:06	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. CARGAS TRANSFERIDAS PREVIAMENTE AL 16-4-81 Y 35-4-83. CLESA SOLICITO INTERRUPCION Y NO COLOCACION DE BYPASS, POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE ETESAL EN EL INTERRUPTOR.	0.00	0.00	CLESA

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
34-4-81	25-Ene-2011	07:46	25-Ene-2011	07:47	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA TOMAR PARTE DE CARGA DE INT. 34-4-86.	13.32	222.00	EEO
34-4-86	25-Ene-2011	07:46	25-Ene-2011	07:47	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. PARA TRANSFERIR PARTE DE CARGA HACIA INT. 34-4-81 POR TRABAJOS DE INVERSION POR PARTE DE EEO.	8.15	135.83	EEO
18-4-84	25-Ene-2011	08:00	25-Ene-2011	08:03	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA REALIZAR MANIOBRAS DE TRASLADO DE CARGAS POR TRABAJOS DE INVERSION DE EEO EN SU RED.	8.73	436.50	EEO
35-4-82	25-Ene-2011	08:21	25-Ene-2011	15:28	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. ABIERTO A SOLICITUD DE CLESA EN PREVENCION POR MANTTO DE INTERRUPTOR POR PARTE DE ETESAL. CARGA TRASLADADA A INT.35-4-83.	0.00	0.00	CLESA
18-4-84	25-Ene-2011	08:37	25-Ene-2011	08:39	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA REALIZAR UN RECIERRE DE UN DISPOSITIVO QUE NO CERRO BIEN EN LA APERTURA DE LAS 08:00 HRS.	8.80	293.33	EEO
34-4-86	25-Ene-2011	17:33	25-Ene-2011	17:34	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. NORMALIZAR CARGAS TRANSFERIDAS.	3.20	53.33	EEO
34-4-81	25-Ene-2011	17:34	25-Ene-2011	17:35	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. NORMALIZAR CARGAS TRANSFERIDAS.	22.54	375.67	EEO
13-4-81	27-Ene-2011	01:08	27-Ene-2011	01:09	0	51, 59N	FALLA EN LINEA.	4.51	75.17	CLESA
30-4-85	27-Ene-2011	18:40	27-Ene-2011	18:43	0	51, 59N	FALLA EN LINEA.	6.20	310.00	DELSUR
38-4-82	27-Ene-2011	18:40	27-Ene-2011	19:33	0	51	FALLA EN LINEA. PRUEBA NEG. 18:41 H. CON CIERRE RECUPERA SUB-SITIO DEL NIÑO Y DEJA FUERA SUB-QUEZALTEPEQUE. ENS CALC.	16.22	24,720.00	DELSUR
45-2-82	27-Ene-2011	20:46	27-Ene-2011	21:03	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA CERRAR CORTE Y DAR SERVICIO A CLIENTE INDUSTRIAL.	0.58	164.33	B&D
35-4-84	28-Ene-2011	03:19	28-Ene-2011	03:22	0	51, 51NS, 59N	FALLA EN LINEA.	0.86	43.00	DELSUR
35-4-82	28-Ene-2011	11:38	29-Ene-2011	15:56	1	51, 51NS, 59N	FALLA EN LINEA. 11:39 , 12:04 HR. PRUEBAS NEGATIVAS, CARGA RECUPERADA A LAS 11:55 HRS EN INTS. 35-4-81 Y 35-4-83. SE CAMBIO POSTE CHOCADO.	12.88	3,649.33	CLESA
34-4-84	28-Ene-2011	12:24	28-Ene-2011	12:26	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA TOMAR SUB MIRAFLORES.	0.00	0.00	EEO
34-4-83	28-Ene-2011	12:24	28-Ene-2011	12:26	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA TRANSFERIR SUB MIRAFLORES A INT. 34-4-84.	2.03	67.67	EEO
34-4-83	28-Ene-2011	16:58	28-Ene-2011	17:01	0	51NS, 59N	FALLA EN LINEA.	0.00	0.00	EEO
34-4-83	28-Ene-2011	17:50	28-Ene-2011	21:54	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. POR SOSPECHA DE PRIMARIO ROTO, SOLICITO APERTURA PARA REVISAR.EQUIPO SE ABRIO CON CERO CARGA.	0.00	0.00	EEO
34-4-84	28-Ene-2011	18:50	28-Ene-2011	18:52	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA SUSTITUIR UN POWER FUSE.	0.63	21.00	EEO
32-4-83	30-Ene-2011	01:16	30-Ene-2011	17:58	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. PAMM DE ETESAL Y MANTTO. A RED DE DISTRIBUCION POR PARTE DE CAESS. TODA LA CARGA TRANSFERIDA A SBAR.	0.00	0.00	ETESAL
34-4-86	30-Ene-2011	02:17	30-Ene-2011	04:47	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. CORRECCION DE PUNTO CALIENTE EN UN EQUIPO A LA SALIDA DE SUB JALACATAL. CARGA TRANSFERIDA AL 34- 4-81.	3.56	118.67	EEO

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Final	Hora Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
34-4-81	30-Ene-2011	02:18	30-Ene-2011	02:19	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA TOMAR CARGA DE INT. 34-4-86.	11.95	199.17	EEO
34-4-81	30-Ene-2011	04:45	30-Ene-2011	04:47	0	MANUAL	SOLICITUD DISTRIBUIDOR. PARA RETORNAR CARGA DE INT. 34-4-86.	13.71	457.00	EEO
32-4-81	30-Ene-2011	06:24	30-Ene-2011	18:24	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. PAMM DE ETESAL EN SRAF, TODA LA CARGA TRANSFERIDA A INT. 39-4-81.	0.00	0.00	ETESAL
32-4-82	30-Ene-2011	07:01	30-Ene-2011	18:03	0	MANUAL	MTTO. PROGRAMADO. PAMM DE ETESAL. TODA LA CARGA FUERA. RETRASO EN CIERRE POR PARTE DE CAESS. ENS ETESAL= 66170 KWH. ENS CAESS=6470 ENTRE 17:00-18:03 H.	5.24	66,170.00	ETESAL
34-4-82	31-Ene-2011	15:01	31-Ene-2011	15:02	0	51	FALLA EN LINEA.	6.21	103.50	EEO

Programa Anual de Mantenimientos

	PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACION	REPROGRAMADO	DURACION	EJECUTADO	DURACION	MOTIVO
CEL	GUAJOYO							
	UNIDAD 1	08-May-11	28-May-11		21 DIAS			Mantenimiento mayor-Reemplazo de Cojinete guia de Turbina
	CERRON GRANDE							
	UNIDAD 1	29-Jul-11	31-Jul-11		3 DIAS			Inspección del rodete de turbina
	UNIDAD 2	05-Jul-11	26-Jul-11		22 DIAS			Mantenimiento mayor
	5 DE NOVIEMBRE							
	UNIDAD 1	07-Feb-11	21-Feb-11		15 DIAS			Mantenimiento mayor
	UNIDAD 3	28-Feb-11	14-Mar-11		15 DIAS			Mantenimiento mayor
	UNIDAD 4	21-Mar-11	30-Mar-11		10 DIAS			Inspección del generador
	UNIDAD 5							
15 DE SEPTIEMBRE								
UNIDAD 1	17-Ene-11	05-Feb-11		20 DIAS			Ajustar distribuidor de turbina-Cambiar aislamiento de barras de salida	
UNIDAD 2	03-Abr-11	24-Abr-11		22 DIAS			Mantenimiento mayor	
AHUACHAPAN								
UNIDAD 3	05-Jun-11	03-Jul-11		29 DIAS			Mantenimiento mayor	
UNIDAD 2	14-Ago-11	28-Ago-11		15 DIAS			Mantenimiento mayor	
BERLIN								
UNIDAD 3	07-Feb-11	27-Feb-11		21 DIAS			Mantenimiento mayor	
UNIDAD 2	05-Sep-11	25-Sep-11		21 DIAS			Mantenimiento mayor	
UNIDAD 4	05-Sep-11	25-Sep-11		21 DIAS			Mantenimiento mayor, revisión anual	
ACAJUTLA								
MOTOR 4	14-May-11	20-Jun-11		38 DIAS			Mantenimiento de 60,000 Hrs.	
MOTOR 6	02-Jul-11	06-Ago-11		36 DIAS			Mantenimiento de 60,000 Hrs.	
MOTOR 2	20-Ago-11	25-Sep-11		37 DIAS			Mantenimiento de 60,000 Hrs.	
MOTOR 8	08-Oct-11	13-Nov-11		37 DIAS			Mantenimiento de 60,000 Hrs.	
UNIDAD 2	01-Oct-11	31-Oct-11		31 DIAS			Mantenimiento Mayor	
UNIDAD 5	16-Jul-11	31-Jul-11		16 DIAS			Mantenimiento de Sistema de Combustión.	
SOYAPANGO								
MOTOR 1	08-Ago-11	28-Ago-11		21 DIAS				
NEJAPA POWER								
MOTORES							El 75% de las semanas del año, tendran en Mantenimiento un motor	
CESSA								
MOTORES	28-Feb-11	03-Abr-11		35 DIAS			Mantenimiento en los motores	
MOTORES	01-Ago-11	30-Sep-11		61 DIAS			Mantenimiento en los motores	
TALNIQUE								
MOTOR 1	29-Oct-11	12-Nov-11		15 DIAS			Mantenimiento de 36,000 Hrs.	
MOTOR 2	03-Sep-11	17-Sep-11		15 DIAS			Mantenimiento de 36,000 Hrs.	
MOTOR 3	01-Oct-11	15-Oct-11		15 DIAS			Mantenimiento de 36,000 Hrs.	
MOTOR 6	29-Ene-11	12-Feb-11		15 DIAS			Mantenimiento de 12,000 Hrs.	
MOTOR 7	02-Jul-11	08-Jul-11		7 DIAS			Mantenimiento de 16,000 Hrs.	
MOTOR 4	23-Jul-11	29-Jul-11		7 DIAS			Mantenimiento de 16,000 Hrs.	
MOTOR 5	03-Ene-11	17-Ene-11		15 DIAS	03-Ene-11	17-Ene-11	15 DIAS	
MOTOR 8	26-Feb-11	12-Mar-11		15 DIAS			Mantenimiento de 12,000 Hrs.	
MOTOR 9	07-May-11	13-May-11		7 DIAS			Mantenimiento de 16,000 Hrs.	
TEXTUFIL								
MOTOR 1	09-Abr-11	16-Abr-11		8 DIAS			Mantenimiento de 15,000 Hrs.	
MOTOR 2	05-Mar-11	12-Mar-11		8 DIAS			Mantenimiento de 15,000 Hrs.	
MOTOR 3	19-Mar-11	28-Mar-11		10 DIAS			Mantenimiento de 15,000 Hrs.	
MOTOR 4	10-Sep-11	19-Sep-11		10 DIAS			Mantenimiento de 7,500 Hrs.	
MOTOR 5	19-Sep-11	28-Sep-11		10 DIAS			Mantenimiento de 7,500 Hrs.	
MOTOR 6	01-Dic-11	10-Dic-11		10 DIAS			Mantenimiento de 15,000 Hrs.	
MOTOR 7	17-Dic-11	26-Dic-11		10 DIAS			Mantenimiento de 15,000 Hrs.	
HILCASA								
MOTORES	04-Abr-11	29-Abr-11		26 DIAS			Mantenimiento de un Motor c/semana.	
MOTORES	03-Oct-11	28-Oct-11		26 DIAS			Mantenimiento de un Motor c/semana.	
BOREALIS								
MOTOR 1	08-Oct-11	23-Oct-11		16 DIAS			Mantenimiento Mayor por 24,000 Hrs.	
MOTOR 2	03-Dic-11	18-Dic-11		16 DIAS			Mantenimiento Mayor por 24,000 Hrs.	
MOTOR 3	13-Ago-11	28-Ago-11		16 DIAS			Mantenimiento Mayor por 24,000 Hrs.	
MOTOR 4	05-Nov-11	20-Nov-11		16 DIAS			Mantenimiento Mayor por 24,000 Hrs.	
MOTOR 5	22-Ene-11	06-Feb-11		16 DIAS	05-Feb-11	20-Feb-11	16 DIAS	
MOTOR 6	30-Dic-10	14-Ene-11		16 DIAS	12-Mar-11	27-Mar-11	16 DIAS	
MOTOR 7	19-Feb-11	06-Mar-11		16 DIAS	22-Ene-11	06-Feb-11	16 DIAS	
MOTOR 8	10-Sep-11	25-Sep-11		16 DIAS			Mantenimiento Mayor por 24,000 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