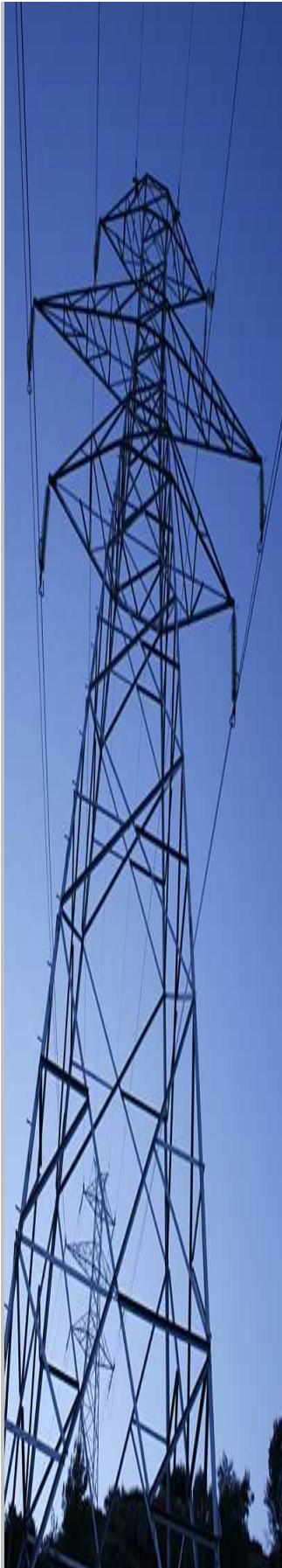




Unidad de Transacciones, S.A.

Informe Estadístico Marzo - 2014

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
Retiros	7
Contratos Bilaterales por Participante de Mercado	7
Contratos de Libre Concurrencia 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
Evolución de los precios	9
♦ Precios Promedios Mensuales	9
♦ Precios Horarios	10
♦ Precios Promedios Diarios y Acumulados	22
♦ Composición del Precio Promedio Mensual	23
Otras Estadísticas	24
♦ Energía No Servida, Pérdidas e Interrupciones	24
♦ Sistema de Transmisión	25
♦ Demanda Máxima de Potencia	29
♦ Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima	30
♦ Precios de los Combustibles puestos en planta (US\$/bbl)	31
♦ Niveles (msnm)	32
♦ Interrupciones del Servicio	33
♦ Programa Anual de Mantenimientos Mayores (PAMM)	35



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	119.41	19.8%
Geotérmica	127.46	21.2%
Térmica	320.26	53.2%
Importaciones	19.06	3.2%
Desvíos	15.85	2.6%

Total inyecciones MME	602.04	100.0%
(-) Exportaciones	43.82	
Desvíos	15.79	
Pérdidas de transmisión ^{1/}	9.78	1.6%
	532.64	

Demanda MME	GWh	%
Mercado de Contratos	417.45	78.4%
Mercado Regulador del Sistema	115.19	21.6%
Total Demanda en el MME	532.64	100.0%

Energía de Paso^{1/}	Retiro	Inyección
^{1/} A partir del 01 de junio 2013 con la entrada del RMER, ya no son declaradas las energía de paso.	0.0	0.00
	0.00	0.0

Precios MRS	\$/MWh
Promedio mensual^{2/}	\$ 177.51

Demanda Máxima de Potencia	MW	Fecha/hora
Máxima	1007	26-mar-14 14:30
Mínima	485	17-mar-14 3:00

1/ Como porcentaje de la inyección.

2/ Nota: a partir del 1 de Agosto de 2011 el precio de la energía ha sido calculado con base a lo establecido en el Reglamento de Operación Basado en Costos de Producción (ROBCP)

Inyecciones

Rubros	Marzo 2014		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	567.1	5.5	1.7	940.8	-3.7	457.7	-5.0	481.3	-1.8
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	-24.7	-103.3	58.4	45.4	671.0	37.0	342.5	26.9	382.3
Pérdidas de transmisión	9.8	-9.2	32.0	18.4	34.5	9.2	36.0	8.9	22.8
Demanda Mercado Mayorista	532.6	-4.6	1.1	968.1	-0.2	485.6	0.2	499.8	1.8

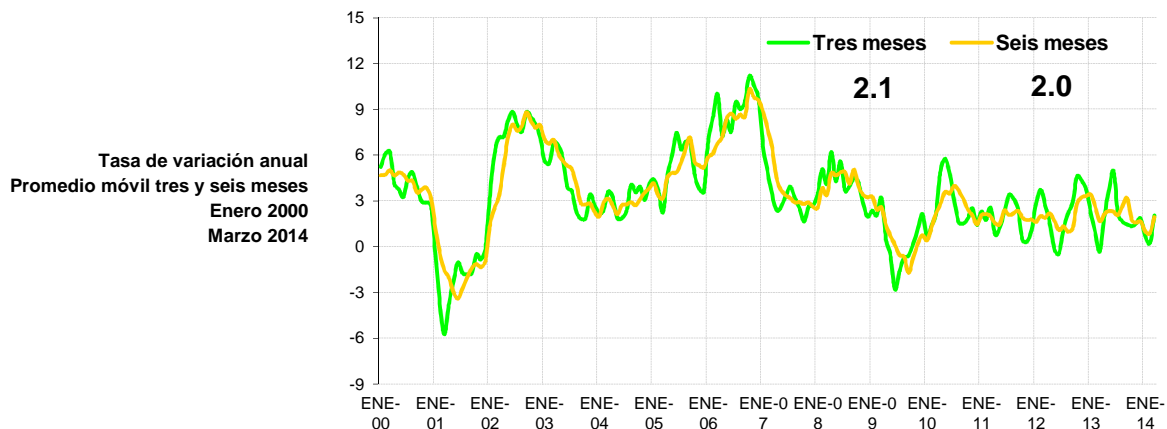
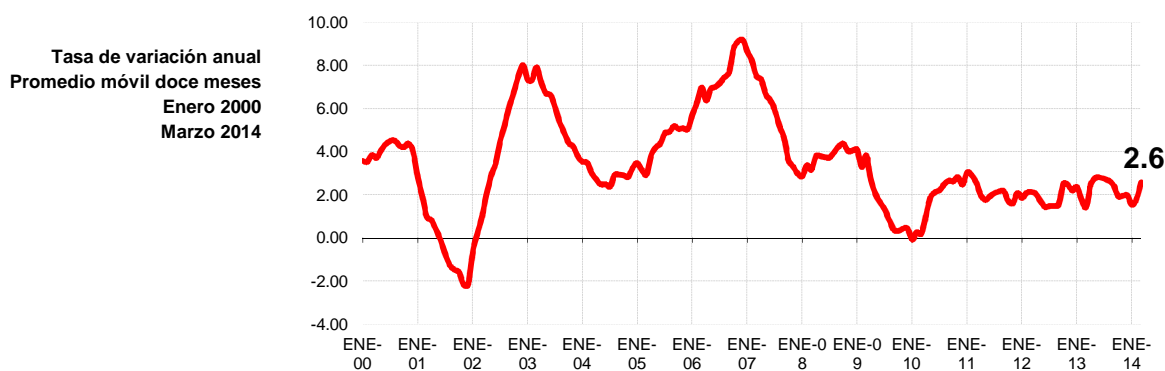
^{1/} Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

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	Marzo 2014		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	119.4	10.9	16.4	227.1	6.1	112.2	4.9	150.0	0.9
Geotérmica	127.5	12.6	1.0	240.7	-2.3	123.1	0.0	120.2	1.2
Térmica	320.3	22.2	15.6	582.4	10.3	267.3	1.3	216.2	-2.5
Iny. Nacional	567.1								
Importaciones	19.1	-51.5	72.7	58.4	64.9	45.9	159.5	38.2	169.7
Total inyectado	586.2								

^{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	Marzo 2014		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
CEL	119.4	10.9%	16.4%	336.7	4.9%	112.2	4.9%	150.0	0.9%
LAGEO	127.5	12.6%	1.0%	369.3	0.0%	123.1	0.0%	120.2	1.2%
NEJAPA POWER	60.7	57.9%	1.5%	104.0	-40.3%	34.7	-40.3%	32.3	-36.4%
DUKE ENERGY	95.1	22.9%	11.3%	239.3	-4.4%	79.8	-4.4%	66.6	-9.1%
INE	55.9	0.2%	-7.5%	165.3	-5.4%	55.1	-5.4%	48.0	-13.2%
TERMOPUERTO ^{3/}	41.5			122.4		40.8	465.4%	34.7	#¡DIV/0!
TEXTUFIL	24.5	35%	29%	50.9	-12.4%	17.0	-12.4%	15.0	-21.2%
BOREALIS	0.2		-58%	0.2	-51.2%	0.1	-51.2%	0.3	-50.3%
GECSA	0.3	322%	-58%	0.3	-70.0%	0.1	-70.0%	0.4	-46.7%
HILCASA	0.2		-68%	0.2	-78.3%	0.1	-78.3%	0.3	-57.3%
CASSA	19.8	13.5%		57.1	-1.9%	19.0	-1.9%	9.9	-15.7%
ING. EL ANGEL	19.0	12%	5%	51.9	5.3%	17.3	5.3%	6.3	-6.7%
ING. LA CABAÑA	2.3	21%	12%	6.7	9.5%	2.2	9.5%	1.5	4.6%
CHAPARRAST.	0.8	-23%		3.6	-68.5%	1.2		0.9	-47.0%
Total	567.1			1,507.9		502.6		486.5	

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

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

^{3/} A partir del 01/06/2013 inicia operaciones comerciales

*/ 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	422.1	383.2	417.4										1,222.7
MRS	73.3	89.5	115.2										278.0
Total	495.3	472.7	532.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,500.7

MC: Mercado de Contratos

MRS: Mercado Regulador del Sistema

Contratos Totales de Inyección (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
BOREALIS	5.7	5.4	5.8										16.9
CEL	134.1	125.2	136.9										396.2
DELSUR	1.5	2.1	1.5										5.1
DUKE	67.6	63.8	69.6										201.0
GECSA	5.0	4.7	5.1										14.7
HILCASA	2.9												2.9
IEL ANGEL		1.0	6.3										7.3
INE	42.8	40.4	44.0										127.3
LAGEO	66.0	61.3	67.4										194.7
NEPO	52.8	49.8	54.2										156.8
TEXT	17.2	5.8	5.9										28.9
TPTO	25.5	24.0	26.1										75.6
POLIWATT	2.4	2.3	2.5										7.2
CX1/	-1.4	-2.6	-8.0										-11.9
Total	422.1	383.2	417.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,222.7

^{1/} CX: Contratos de Exportación

Retiros

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

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ANDA	28.2	25.5	28.2										81.9
B&D	0.3	0.5	0.5										1.4
CAESS	5.7	5.2	5.7										16.6
CEL													0.0
CEL-COM	0.4	0.4	0.4										1.3
CLESA	0.9	0.8	0.9										2.7
DELSUR	1.6	2.3	1.6										5.5
DEUSEM	0.2	0.2	0.2										0.7
EDESAL-DIS	1.4	1.3	1.4										4.1
EDESAL-COM	0.8	0.7	0.8										2.4
EEO	1.0	0.9	1.0										2.8
CENERGICA													0.0
EXCELERGY	18.6	18.1	24.9										61.7
HANES	6.4	6.1	6.8										19.3
IEL ANGEL													0.0
LAGEO													0.0
NEPO													0.0
CX1/	-1.4	-2.6	-8.0										-11.9
Total bilaterales	64.4	59.5	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	188.4

^{1/} CX: Contratos de Exportación

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

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
B&D	2.2	2.0	2.2										6.4
CAESS	142.7	129.9	139.9										412.4
CLESA	63.9	55.9	61.6										181.5
DELSUR	98.7	91.6	100.0										290.3
DEUSEM	8.1	7.4	7.9										23.4
EDESAL	3.7	3.6	3.6										10.8
EEO	38.4	33.4	37.7										109.6
Totales	357.7	323.7	352.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,034.3

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
ABRUZZO-COM	0.0	0.0	0.0										0.0
ANDA	-3.4	-2.3	-2.4										-8.1
B&D	0.1	-0.2	0.0										-0.2
BOREALIS	0.0	0.0	0.0										0.1
CAESS	21.2	30.4	41.0										92.6
CASSA	0.0	0.0	0.0										0.0
CEL	0.4	0.3	0.4										1.1
CEL-COM	0.0	0.0	0.0										0.0
CENER													0.0
CENERGICA													0.0
COMERCIA													0.0
CHAP	0.0	0.0	0.2										0.3
CLESA	8.9	13.9	17.3										40.1
DELSUR	30.8	29.3	35.2										95.2
DEUSEM	2.7	3.1	3.8										9.6
DUKE	0.3	0.2	0.2										0.7
DUKE (COM)													0.0
EDECSA													0.0
EDESAL-DIS	0.3	0.7	1.1										2.0
EDESAL-COM	0.0	0.0											0.0
EEO	9.4	11.8	14.8										36.1
EXCELERGY	0.0	-0.1	0.0										-0.1
GECSA	0.0	0.0	0.0										0.1
HANES	-0.6	-0.4	-0.2										-1.2
HILCASA	0.0		0.0										0.0
HOLCIM	1.4	1.2	2.0										4.6
IEL ANGEL	0.0	0.0	0.0										0.0
INE	0.0		0.0										0.0
LAGEO	1.1	1.0	1.1										3.2
MERELEC	0.0	0.0	0.0										0.0
NEPO	0.2		0.0										0.2
ORIGEM													0.0
TEXT	0.4	0.6	0.7										1.7
TPTO	0.0		0.0										0.0
Totales	73.3	89.5	115.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	278.0

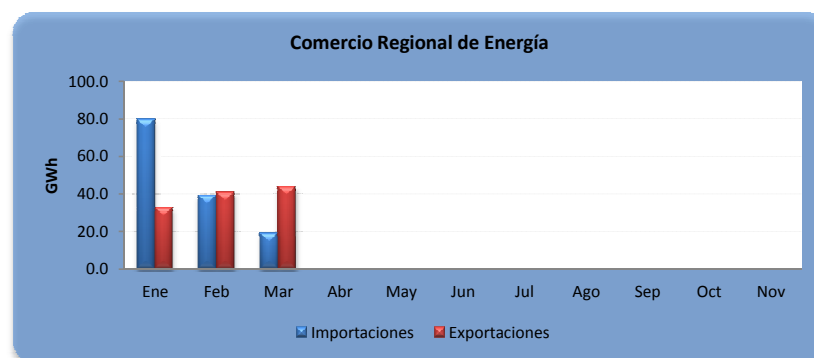
Comercio Internacional

Importaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CENER													0.0
COMERCIA	7.6	2.2	0.1										9.9
DELSUR		1.0											1.0
DUKE (COM)	11.2	12.9											24.1
EDECSA	9.6	4.0	0.6										14.2
CENERGICA	0.9	0.6	0.0										1.5
ELECTRONOVA	2.0	0.0	0.4										2.5
ENERSICA	7.0	3.2	3.5										13.7
EXCELERGY			0.1										0.1
INE-COM	6.2	5.6	6.0										17.8
LAGEO													0.0
MERELEC	14.1	3.0	0.5										17.7
ORIGEM	9.2	0.5											9.6
POLIWATT	4.4	1.0	1.7										7.2
SAN DIEGO	0.9	1.3											2.3
AESCLESA													0.0
TEXTUFIL	6.0	3.9	6.1										16.1
LAGEO (COM)	0.4												0.4
Total	79.5	39.3	19.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	137.8

Exportaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CENER													0.0
DUKE (COM)													0.0
EDECSA	7.6	0.3	2.2										10.1
CENERGICA	0.5	8.7	12.5										21.7
EXCELERGY	6.4	5.9	6.2										18.5
MERELEC	7.2	7.1	6.6										20.9
NEPO													0.0
COMERCIA	4.9	0.2	0.1										5.3
ORIGEM	0.0		0.2										0.2
ENERSICA	3.8	4.3	7.6										15.7
CLESA	2.0	13.9	7.8										23.7
POLIWATT		0.1											0.1
ELECTRONOVA		0.3	0.5										0.8
TERMOPUERTO		0.0	0.1										0.2
Total	32.5	40.9	43.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	117.2

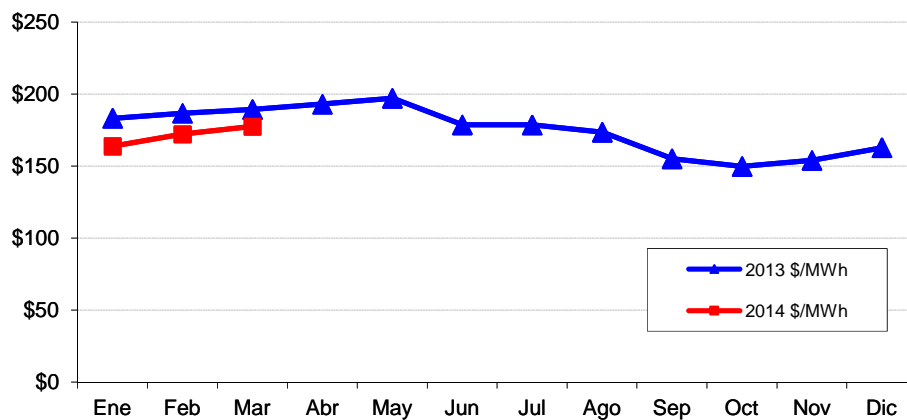


A partir del 01 de junio 2013 por la entrada en vigencia del RMER ya no puede obtener el comercio por frontera

Evolución de los precios

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2013 \$/MWh	2014 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	183.24	163.80	0.63	-10.61	0.63	173.56
Feb	186.78	172.16	5.10	-7.83	5.77	172.34
Mar	189.41	177.51	3.11	-6.28	9.06	171.35
Abr	193.04		0.00	0.00	0.00	0.00
May	197.13		0.00	0.00	0.00	0.00
Jun	178.72		0.00	0.00	0.00	0.00
Jul	178.59		0.00	0.00	0.00	0.00
Ago	173.60		0.00	0.00	0.00	0.00
Sep	155.09		0.00	0.00	0.00	0.00
Oct	149.77		0.00	0.00	0.00	0.00
Nov	154.01		0.00	0.00	0.00	0.00
Dic	162.77		0.00	0.00	0.00	0.00

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



Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	Monto Remanente	FLEMG	PTRANSIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
18/03/2014	5	\$ 166.470	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.065	\$ 0.238	\$ -	\$ 3.159	\$ -	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 2.024	\$ 11.860	\$ 178.330
18/03/2014	6	\$ 166.470	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.083	\$ (0.006)	\$ -	\$ 2.877	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.078	\$ -	\$ 1.906	\$ 11.313	\$ 177.783
18/03/2014	7	\$ 166.470	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.066	\$ 0.170	\$ -	\$ 2.940	\$ 0.067	\$ 0.008	\$ 0.187	\$ -	\$ 1.711	\$ 11.513	\$ 177.983
18/03/2014	8	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.076	\$ 0.103	\$ -	\$ 2.836	\$ 0.134	\$ 0.007	\$ 0.223	\$ -	\$ 1.516	\$ 11.260	\$ 177.730
18/03/2014	9	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.075	\$ 0.028	\$ -	\$ 2.805	\$ 0.132	\$ 0.007	\$ 0.195	\$ -	\$ 1.424	\$ 11.031	\$ 177.501
18/03/2014	10	\$ 166.470	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.070	\$ 0.064	\$ -	\$ 2.572	\$ 0.121	\$ 0.007	\$ 0.161	\$ -	\$ 1.359	\$ 10.718	\$ 177.188
18/03/2014	11	\$ 166.470	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.088	\$ (0.274)	\$ -	\$ 2.845	\$ 0.118	\$ 0.006	\$ 0.185	\$ -	\$ 1.337	\$ 10.671	\$ 177.141
18/03/2014	12	\$ 166.470	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.084	\$ 0.009	\$ -	\$ 3.090	\$ 0.124	\$ 0.007	\$ 0.111	\$ -	\$ 1.367	\$ 11.158	\$ 177.628
18/03/2014	13	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.074	\$ 0.069	\$ -	\$ 2.971	\$ 0.119	\$ 0.006	\$ 0.139	\$ -	\$ 1.314	\$ 11.056	\$ 177.526
18/03/2014	14	\$ 166.470	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.082	\$ (0.800)	\$ -	\$ 2.636	\$ 0.114	\$ 0.006	\$ 0.204	\$ -	\$ 1.291	\$ 9.988	\$ 176.368
18/03/2014	15	\$ 166.470	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.083	\$ 0.041	\$ -	\$ 2.897	\$ 0.114	\$ 0.006	\$ 0.154	\$ -	\$ 1.317	\$ 10.979	\$ 177.449
18/03/2014	16	\$ 166.470	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.090	\$ (0.029)	\$ -	\$ 2.907	\$ 0.088	\$ 0.007	\$ 0.231	\$ -	\$ 1.411	\$ 11.071	\$ 177.541
18/03/2014	17	\$ 166.470	\$ 0.553	\$ 0.82	\$ 5.111	\$ (0.181)	\$ -	\$ 2.795	\$ 0.004	\$ 0.008	\$ 0.211	\$ -	\$ 1.557	\$ 10.874	\$ 177.344
18/03/2014	18	\$ 166.470	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.063	\$ 0.156	\$ -	\$ 2.951	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.217	\$ -	\$ 1.425	\$ 11.182	\$ 177.652
18/03/2014	19	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.081	\$ (0.078)	\$ -	\$ 2.667	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.179	\$ -	\$ 1.366	\$ 10.587	\$ 177.057
18/03/2014	20	\$ 166.470	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.067	\$ 0.106	\$ -	\$ 2.623	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.155	\$ -	\$ 1.442	\$ 10.763	\$ 177.233
18/03/2014	21	\$ 166.470	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.061	\$ 0.063	\$ -	\$ 2.297	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.129	\$ -	\$ 1.615	\$ 10.536	\$ 177.006
18/03/2014	22	\$ 166.470	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.071	\$ 0.113	\$ -	\$ 2.828	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.075	\$ -	\$ 1.880	\$ 11.341	\$ 177.811
18/03/2014	23	\$ 166.470	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.055	\$ 0.334	\$ -	\$ 3.338	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.120	\$ -	\$ 2.037	\$ 12.256	\$ 178.726
19/03/2014	0	\$ 166.470	\$ 0.543	\$ 0.82	\$ 5.025	\$ 0.332	\$ -	\$ 3.012	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.104	\$ -	\$ 2.165	\$ 12.008	\$ 178.478
19/03/2014	1	\$ 156.940	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.078	\$ 0.152	\$ -	\$ 3.349	\$ -	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.218	\$ 12.173	\$ 169.113
19/03/2014	2	\$ 156.940	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.090	\$ 0.128	\$ -	\$ 2.935	\$ -	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.238	\$ 11.767	\$ 168.707
19/03/2014	3	\$ 156.940	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.084	\$ 0.165	\$ -	\$ 2.909	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.113	\$ -	\$ 2.242	\$ 11.890	\$ 168.830
19/03/2014	4	\$ 156.940	\$ 0.552	\$ 0.82	\$ 5.107	\$ (0.015)	\$ -	\$ 2.864	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.115	\$ -	\$ 2.178	\$ 11.628	\$ 168.568
19/03/2014	5	\$ 156.940	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.071	\$ 0.302	\$ -	\$ 3.047	\$ -	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 2.007	\$ 11.800	\$ 168.740
19/03/2014	6	\$ 166.470	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.069	\$ 0.290	\$ -	\$ 3.058	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.021	\$ -	\$ 1.897	\$ 11.707	\$ 178.177
19/03/2014	7	\$ 166.470	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.082	\$ (0.009)	\$ -	\$ 2.740	\$ 0.038	\$ 0.008	\$ 0.051	\$ -	\$ 1.696	\$ 10.972	\$ 177.442
19/03/2014	8	\$ 166.740	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.064	\$ 0.055	\$ -	\$ 2.742	\$ 0.066	\$ 0.007	\$ 0.157	\$ -	\$ 1.482	\$ 10.937	\$ 177.677
19/03/2014	9	\$ 166.740	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.070	\$ 0.045	\$ -	\$ 2.582	\$ 0.074	\$ 0.007	\$ 0.162	\$ -	\$ 1.384	\$ 10.689	\$ 177.429
19/03/2014	10	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.073	\$ 0.018	\$ -	\$ 2.855	\$ 0.060	\$ 0.006	\$ 0.154	\$ -	\$ 1.325	\$ 10.855	\$ 177.595
19/03/2014	11	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.080	\$ (0.007)	\$ -	\$ 2.915	\$ 0.049	\$ 0.006	\$ 0.190	\$ -	\$ 1.301	\$ 10.899	\$ 177.639
19/03/2014	12	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.076	\$ (0.015)	\$ -	\$ 2.766	\$ 0.051	\$ 0.006	\$ 0.158	\$ -	\$ 1.332	\$ 10.738	\$ 177.478
19/03/2014	13	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.078	\$ 0.007	\$ -	\$ 2.818	\$ 0.066	\$ 0.006	\$ 0.224	\$ -	\$ 1.284	\$ 10.849	\$ 177.589
19/03/2014	14	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.076	\$ 0.081	\$ -	\$ 2.894	\$ 0.065	\$ 0.006	\$ 0.222	\$ -	\$ 1.256	\$ 10.965	\$ 177.705
19/03/2014	15	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.078	\$ 0.035	\$ -	\$ 2.566	\$ 0.066	\$ 0.006	\$ 0.163	\$ -	\$ 1.290	\$ 10.569	\$ 177.309
19/03/2014	16	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.076	\$ 0.116	\$ -	\$ 2.692	\$ 0.064	\$ 0.007	\$ 0.184	\$ -	\$ 1.392	\$ 10.895	\$ 177.635
19/03/2014	17	\$ 166.740	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.082	\$ 0.041	\$ -	\$ 2.550	\$ 0.000	\$ 0.007	\$ 0.195	\$ -	\$ 1.535	\$ 10.776	\$ 177.516
19/03/2014	18	\$ 166.740	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.056	\$ 0.206	\$ -	\$ 2.448	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.125	\$ -	\$ 1.416	\$ 10.621	\$ 177.361
19/03/2014	19	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.075	\$ (0.065)	\$ -	\$ 2.513	\$ -	\$ 0.006	\$ 0.125	\$ -	\$ 1.353	\$ 10.373	\$ 177.113
19/03/2014	20	\$ 166.740	\$ 0.546	\$ 0.82	\$ 5.053	\$ 0.202	\$ -	\$ 2.211	\$ -	\$ 0.006	\$ 0.093	\$ -	\$ 1.420	\$ 10.347	\$ 177.087
19/03/2014	21	\$ 166.740	\$ 0.546	\$ 0.82	\$ 5.049	\$ 0.173	\$ -	\$ 2.253	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.155	\$ -	\$ 1.576	\$ 10.575	\$ 177.315
19/03/2014	22	\$ 166.470	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.085	\$ (0.016)	\$ -	\$ 2.379	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.306	\$ -	\$ 1.810	\$ 10.938	\$ 177.408
19/03/2014	23	\$ 166.470	\$ 0.552	\$ 0.82	\$ 5.107	\$ (0.061)	\$ -	\$ 3.057	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.159	\$ -	\$ 1.981	\$ 11.621	\$ 178.091
20/03/2014	0	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.080	\$ 0.213	\$ -	\$ 3.030	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.008	\$ -	\$ 2.116	\$ 11.821	\$ 178.291
20/03/2014	1	\$ 166.470	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.069	\$ 0.349	\$ -	\$ 2.965	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.014	\$ -	\$ 2.182	\$ 11.953	\$ 178.423
20/03/2014	2	\$ 166.470	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.087	\$ 0.090	\$ -	\$ 2.845	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.006	\$ -	\$ 2.208	\$ 11.612	\$ 178.082
20/03/2014	3	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.080	\$ 0.256	\$ -	\$ 3.053	\$ -	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.210	\$ 11.975	\$ 178.445
20/03/2014	4	\$ 166.470	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.082	\$ 0.282	\$ -	\$ 3.272	\$ -	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.154	\$ 12.165	\$ 178.635
20/03/2014	5	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.076	\$ 0.118	\$ -	\$ 2.699	\$ -	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 1.989	\$ 11.256	\$ 177.726
20/03/2014	6	\$ 166.470	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.064	\$ 0.157	\$ -	\$ 2.570	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.093	\$ -	\$ 1.893	\$ 11.149	\$ 177.619
20/03/2014	7	\$ 166.470	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.062	\$ 0.078	\$ -	\$ 2.346	\$ 0.073	\$ 0.008	\$ 0.041	\$ -	\$ 1.716	\$ 10.686	\$ 177.156
20/03/2014	8	\$ 166.740	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.070	\$ 0.083	\$ -	\$ 2.708	\$ 0.102	\$ 0.007	\$ 0.128	\$ -	\$ 1.473	\$ 10.935	\$ 177.675
20/03/2014	9	\$ 166.740	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.068	\$ 0.134	\$ -	\$ 2.462	\$ 0.099	\$ 0.007	\$ 0.165	\$ -	\$ 1.376	\$ 10.674	\$ 177.414
20/03/2014	10	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.078	\$ 0.035	\$ -	\$ 2.769	\$ 0.105	\$ 0.006	\$ 0.160	\$ -	\$ 1.326	\$ 10.845	\$ 177.585
20/03/2014	11	\$ 166.740	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.062	\$ 0.099	\$ -	\$ 3.179	\$ 0.104	\$ 0.006	\$ 0.151	\$ -	\$ 1.296	\$ 11.259	\$ 177.999
20/03/2014	12	\$ 166.740	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.082	\$ (0.028)	\$ -	\$ 2.683	\$ 0.104	\$ 0.006	\$ 0.157	\$ -	\$ 1.310	\$ 10.680	\$ 177.420
20/03/2014	13	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.080	\$ 0.023	\$ -	\$ 3.198	\$ 0.101	\$ 0.006	\$ 0.207	\$ -	\$ 1.259	\$ 11.240	\$ 177.980
20/03/2014	14	\$ 166.740	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.092	\$ 0.085	\$ -	\$ 3.171	\$ 0.107	\$ 0.006	\$ 0.238	\$ -	\$ 1.250	\$ 11.315	\$ 178.055
20/03/2014	15	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.079	\$ 0.084	\$ -	\$ 3.090	\$ 0.107	\$ 0.006	\$ 0.143	\$ -	\$ 1.275	\$ 11.150	\$ 177.890

Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	Monto Remanente	FLEMG	PTRANSIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
20/03/2014	16	\$ 166.740	\$ 0.544	\$ 0.82	\$ 5.032	\$ 0.166	\$ -	\$ 2.137	\$ 0.115	\$ 0.007	\$ 0.159	\$ -	\$ 1.362	\$ 10.338	\$ 177.078
20/03/2014	17	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.077	\$ (0.026)	\$ -	\$ 2.495	\$ 0.045	\$ 0.007	\$ 0.219	\$ -	\$ 1.522	\$ 10.704	\$ 177.444
20/03/2014	18	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.073	\$ 0.124	\$ -	\$ 2.815	\$ -	\$ 0.006	\$ 0.099	\$ -	\$ 1.403	\$ 10.885	\$ 177.625
20/03/2014	19	\$ 166.740	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.067	\$ 0.032	\$ -	\$ 2.465	\$ -	\$ 0.006	\$ 0.173	\$ -	\$ 1.323	\$ 10.431	\$ 177.171
20/03/2014	20	\$ 166.740	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.069	\$ 0.003	\$ -	\$ 2.415	\$ -	\$ 0.006	\$ 0.095	\$ -	\$ 1.388	\$ 10.341	\$ 177.081
20/03/2014	21	\$ 166.740	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.070	\$ (0.010)	\$ -	\$ 2.516	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.175	\$ -	\$ 1.537	\$ 10.659	\$ 177.399
20/03/2014	22	\$ 166.740	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.060	\$ 0.298	\$ -	\$ 2.669	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.130	\$ -	\$ 1.775	\$ 11.303	\$ 178.043
20/03/2014	23	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.076	\$ 0.240	\$ -	\$ 2.886	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.146	\$ -	\$ 1.940	\$ 11.663	\$ 178.133
21/03/2014	0	\$ 166.470	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.057	\$ 0.354	\$ -	\$ 3.094	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.062	\$ -	\$ 2.041	\$ 11.981	\$ 178.451
21/03/2014	1	\$ 166.470	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.060	\$ 0.213	\$ -	\$ 3.101	\$ -	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.101	\$ 11.847	\$ 178.317
21/03/2014	2	\$ 156.940	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.083	\$ 0.141	\$ -	\$ 3.103	\$ -	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.140	\$ 11.843	\$ 168.783
21/03/2014	3	\$ 156.940	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.086	\$ 0.093	\$ -	\$ 3.026	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.089	\$ -	\$ 2.158	\$ 11.828	\$ 168.768
21/03/2014	4	\$ 166.470	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.083	\$ 0.069	\$ -	\$ 3.084	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.029	\$ -	\$ 2.125	\$ 11.767	\$ 178.237
21/03/2014	5	\$ 166.470	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.072	\$ 0.165	\$ -	\$ 2.910	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.069	\$ -	\$ 1.963	\$ 11.552	\$ 178.022
21/03/2014	6	\$ 166.470	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.059	\$ 0.208	\$ -	\$ 2.825	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.091	\$ -	\$ 1.866	\$ 11.419	\$ 177.889
21/03/2014	7	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.073	\$ (0.001)	\$ -	\$ 2.616	\$ 0.038	\$ 0.008	\$ 0.196	\$ -	\$ 1.663	\$ 10.957	\$ 177.427
21/03/2014	8	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.074	\$ (0.028)	\$ -	\$ 2.502	\$ 0.102	\$ 0.007	\$ 0.139	\$ -	\$ 1.449	\$ 10.610	\$ 177.350
21/03/2014	9	\$ 166.740	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.070	\$ (0.006)	\$ -	\$ 2.738	\$ 0.091	\$ 0.007	\$ 0.197	\$ -	\$ 1.352	\$ 10.814	\$ 177.554
21/03/2014	10	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.074	\$ 0.051	\$ -	\$ 2.766	\$ 0.085	\$ 0.006	\$ 0.208	\$ -	\$ 1.300	\$ 10.856	\$ 177.596
21/03/2014	11	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.081	\$ 0.044	\$ -	\$ 2.824	\$ 0.082	\$ 0.006	\$ 0.232	\$ -	\$ 1.274	\$ 10.909	\$ 177.649
21/03/2014	12	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.080	\$ 0.009	\$ -	\$ 2.690	\$ 0.086	\$ 0.006	\$ 0.204	\$ -	\$ 1.311	\$ 10.750	\$ 177.490
21/03/2014	13	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.080	\$ 0.012	\$ -	\$ 3.009	\$ 0.084	\$ 0.006	\$ 0.210	\$ -	\$ 1.280	\$ 11.046	\$ 177.786
21/03/2014	14	\$ 166.740	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.092	\$ 0.046	\$ -	\$ 3.079	\$ 0.083	\$ 0.006	\$ 0.198	\$ -	\$ 1.264	\$ 11.134	\$ 177.874
21/03/2014	15	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.081	\$ 0.058	\$ -	\$ 2.872	\$ 0.083	\$ 0.006	\$ 0.197	\$ -	\$ 1.296	\$ 10.959	\$ 177.699
21/03/2014	16	\$ 166.740	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.070	\$ 0.081	\$ -	\$ 2.570	\$ 0.049	\$ 0.007	\$ 0.233	\$ -	\$ 1.407	\$ 10.782	\$ 177.522
21/03/2014	17	\$ 166.740	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.087	\$ (0.112)	\$ -	\$ 2.451	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.274	\$ -	\$ 1.544	\$ 10.618	\$ 177.358
21/03/2014	18	\$ 166.740	\$ 0.546	\$ 0.82	\$ 5.053	\$ 0.386	\$ -	\$ 2.512	\$ -	\$ 0.006	\$ 0.124	\$ -	\$ 1.422	\$ 10.866	\$ 177.606
21/03/2014	19	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.074	\$ (0.021)	\$ -	\$ 2.507	\$ -	\$ 0.006	\$ 0.146	\$ -	\$ 1.345	\$ 10.422	\$ 177.162
21/03/2014	20	\$ 166.740	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.060	\$ 0.226	\$ -	\$ 2.368	\$ -	\$ 0.006	\$ 0.144	\$ -	\$ 1.410	\$ 10.577	\$ 177.317
21/03/2014	21	\$ 166.740	\$ 0.546	\$ 0.82	\$ 5.046	\$ 0.196	\$ -	\$ 2.194	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.162	\$ -	\$ 1.546	\$ 10.514	\$ 177.254
21/03/2014	22	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.081	\$ 0.045	\$ -	\$ 2.876	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.291	\$ -	\$ 1.760	\$ 11.427	\$ 177.897
21/03/2014	23	\$ 166.470	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.066	\$ 0.144	\$ -	\$ 2.741	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.221	\$ -	\$ 1.891	\$ 11.435	\$ 177.905
22/03/2014	0	\$ 166.470	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.063	\$ 0.131	\$ -	\$ 2.647	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.179	\$ -	\$ 2.010	\$ 11.403	\$ 177.873
22/03/2014	1	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.081	\$ 0.103	\$ -	\$ 3.027	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.078	\$ -	\$ 2.088	\$ 11.753	\$ 178.223
22/03/2014	2	\$ 166.470	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.060	\$ 0.156	\$ -	\$ 2.840	\$ -	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.132	\$ 11.562	\$ 178.032
22/03/2014	3	\$ 166.470	\$ 0.546	\$ 0.82	\$ 5.054	\$ 0.222	\$ -	\$ 2.852	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.070	\$ -	\$ 2.141	\$ 11.712	\$ 178.182
22/03/2014	4	\$ 166.470	\$ 0.546	\$ 0.82	\$ 5.053	\$ 0.197	\$ -	\$ 2.897	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.054	\$ -	\$ 2.137	\$ 11.712	\$ 178.182
22/03/2014	5	\$ 166.470	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.060	\$ 0.201	\$ -	\$ 2.610	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.063	\$ -	\$ 2.082	\$ 11.389	\$ 177.859
22/03/2014	6	\$ 166.470	\$ 0.546	\$ 0.82	\$ 5.048	\$ 0.209	\$ -	\$ 2.606	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.069	\$ -	\$ 2.033	\$ 11.336	\$ 177.806
22/03/2014	7	\$ 166.470	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.082	\$ 0.052	\$ -	\$ 2.683	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.106	\$ -	\$ 1.831	\$ 11.128	\$ 177.598
22/03/2014	8	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.079	\$ 0.001	\$ -	\$ 2.894	\$ 0.025	\$ 0.008	\$ 0.075	\$ -	\$ 1.631	\$ 11.078	\$ 177.548
22/03/2014	9	\$ 166.470	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.059	\$ 0.115	\$ -	\$ 2.294	\$ 0.103	\$ 0.007	\$ 0.125	\$ -	\$ 1.531	\$ 10.597	\$ 177.067
22/03/2014	10	\$ 166.740	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.082	\$ (0.477)	\$ -	\$ 2.609	\$ 0.101	\$ 0.007	\$ 0.286	\$ -	\$ 1.488	\$ 10.462	\$ 177.202
22/03/2014	11	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.080	\$ (0.038)	\$ -	\$ 2.690	\$ 0.103	\$ 0.007	\$ 0.257	\$ -	\$ 1.495	\$ 10.960	\$ 177.700
22/03/2014	12	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.078	\$ 0.006	\$ -	\$ 2.560	\$ 0.109	\$ 0.008	\$ 0.095	\$ -	\$ 1.569	\$ 10.789	\$ 177.259
22/03/2014	13	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.074	\$ (0.004)	\$ -	\$ 2.554	\$ 0.091	\$ 0.008	\$ 0.124	\$ -	\$ 1.606	\$ 10.817	\$ 177.287
22/03/2014	14	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.074	\$ 0.112	\$ -	\$ 3.000	\$ 0.090	\$ 0.008	\$ 0.098	\$ -	\$ 1.634	\$ 11.380	\$ 177.850
22/03/2014	15	\$ 156.940	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.076	\$ 0.018	\$ -	\$ 2.581	\$ 0.088	\$ 0.008	\$ 0.057	\$ -	\$ 1.656	\$ 10.850	\$ 167.790
22/03/2014	16	\$ 156.940	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.064	\$ 0.069	\$ -	\$ 2.331	\$ 0.068	\$ 0.008	\$ 0.085	\$ -	\$ 1.723	\$ 10.712	\$ 167.652
22/03/2014	17	\$ 156.940	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.092	\$ 0.008	\$ -	\$ 2.631	\$ 0.015	\$ 0.009	\$ 0.134	\$ -	\$ 1.801	\$ 11.056	\$ 167.996
22/03/2014	18	\$ 166.740	\$ 0.546	\$ 0.82	\$ 5.047	\$ 0.278	\$ -	\$ 2.655	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.188	\$ -	\$ 1.575	\$ 11.113	\$ 177.853
22/03/2014	19	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.076	\$ (0.028)	\$ -	\$ 2.446	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.208	\$ -	\$ 1.473	\$ 10.548	\$ 177.288
22/03/2014	20	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.077	\$ (0.071)	\$ -	\$ 2.368	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.143	\$ -	\$ 1.537	\$ 10.426	\$ 176.896
22/03/2014	21	\$ 166.470	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.057	\$ 0.090	\$ -	\$ 2.495	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.144	\$ -	\$ 1.699	\$ 10.856	\$ 177.326
22/03/2014	22	\$ 166.470	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.085	\$ (0.077)	\$ -	\$ 2.717	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.194	\$ -	\$ 1.920	\$ 11.214	\$ 177.684
22/03/2014	23	\$ 166.470	\$ 0.542	\$ 0.82	\$ 5.015	\$ 0.112	\$ -	\$ 2.542	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.066	\$ -	\$ 2.075	\$ 11.177	\$ 177.647
23/03/2014	0	\$ 166.470	\$ 0.546	\$ 0.82	\$ 5.049	\$ 0.086	\$ -	\$ 2.870	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.010	\$ -	\$ 2.219	\$ 11.607	\$ 178.077
23/03/2014	1	\$ 166.470	\$ 0.545	\$ 0.82	\$ 5.041	\$ 0.066	\$ -	\$ 2.380	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.190	\$ -	\$ 2.311	\$ 11.360	\$ 177.830
23/03/2014	2	\$ 166.470	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.068	\$ 0.068	\$ -	\$ 3.161	\$ -	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.385	\$ 12.057	\$ 178.527

Precios de la energía (\$/MWh)

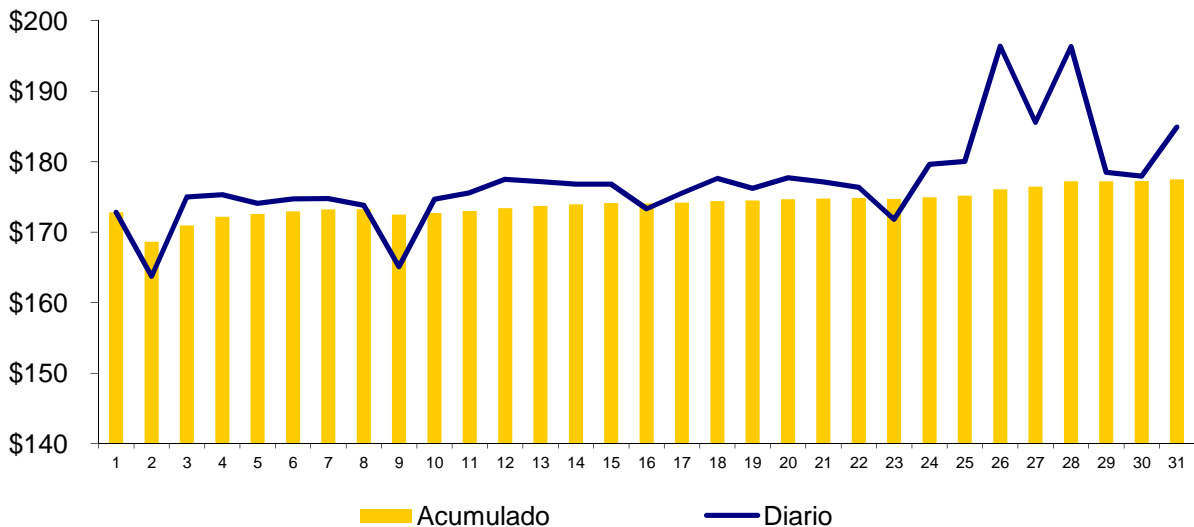
FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	Monto Remanente	FLEMG	PTRANSIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
23/03/2014	3	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.075	\$ 0.061	\$ -	\$ 2.894	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.047	\$ -	\$ 2.430	\$ 11.883	\$ 178.353
23/03/2014	4	\$ 156.940	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.069	\$ 0.135	\$ -	\$ 2.697	\$ -	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.438	\$ 11.714	\$ 168.654
23/03/2014	5	\$ 145.100	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.085	\$ 0.073	\$ -	\$ 2.953	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.114	\$ -	\$ 2.398	\$ 12.000	\$ 157.100
23/03/2014	6	\$ 145.100	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.063	\$ 0.168	\$ -	\$ 2.871	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.118	\$ -	\$ 2.414	\$ 12.004	\$ 157.104
23/03/2014	7	\$ 145.100	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.096	\$ 0.020	\$ -	\$ 2.738	\$ -	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.246	\$ 11.477	\$ 156.577
23/03/2014	8	\$ 166.470	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.085	\$ 0.012	\$ -	\$ 2.881	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.020	\$ -	\$ 2.098	\$ 11.471	\$ 177.941
23/03/2014	9	\$ 156.940	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.080	\$ (0.025)	\$ -	\$ 2.829	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.078	\$ -	\$ 1.999	\$ 11.336	\$ 168.276
23/03/2014	10	\$ 156.940	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.082	\$ (0.132)	\$ -	\$ 2.737	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.100	\$ -	\$ 1.914	\$ 11.076	\$ 168.016
23/03/2014	11	\$ 156.940	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.092	\$ 0.408	\$ -	\$ 3.226	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.101	\$ -	\$ 1.852	\$ 12.054	\$ 168.994
23/03/2014	12	\$ 156.940	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.085	\$ 0.130	\$ -	\$ 2.877	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.190	\$ -	\$ 1.822	\$ 11.479	\$ 168.419
23/03/2014	13	\$ 156.940	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.061	\$ 0.029	\$ -	\$ 2.636	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.059	\$ -	\$ 1.798	\$ 10.955	\$ 167.895
23/03/2014	14	\$ 166.470	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.076	\$ (0.007)	\$ -	\$ 2.713	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.080	\$ -	\$ 1.777	\$ 11.012	\$ 177.482
23/03/2014	15	\$ 156.940	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.066	\$ 0.286	\$ -	\$ 2.359	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.050	\$ -	\$ 1.799	\$ 10.933	\$ 167.873
23/03/2014	16	\$ 156.940	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.085	\$ 0.273	\$ -	\$ 2.274	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.072	\$ -	\$ 1.871	\$ 10.950	\$ 167.890
23/03/2014	17	\$ 156.940	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.055	\$ 0.106	\$ -	\$ 2.154	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.067	\$ -	\$ 1.895	\$ 10.649	\$ 167.589
23/03/2014	18	\$ 166.470	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.055	\$ 0.158	\$ -	\$ 2.428	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.044	\$ -	\$ 1.619	\$ 10.675	\$ 177.145
23/03/2014	19	\$ 166.470	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.059	\$ 0.080	\$ -	\$ 2.309	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.116	\$ -	\$ 1.491	\$ 10.425	\$ 176.895
23/03/2014	20	\$ 166.470	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.061	\$ 0.099	\$ -	\$ 2.390	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.036	\$ -	\$ 1.544	\$ 10.502	\$ 176.972
23/03/2014	21	\$ 166.470	\$ 0.545	\$ 0.82	\$ 5.039	\$ 0.127	\$ -	\$ 2.069	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.094	\$ -	\$ 1.700	\$ 10.397	\$ 176.867
23/03/2014	22	\$ 166.470	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.065	\$ 0.137	\$ -	\$ 2.242	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.197	\$ -	\$ 1.932	\$ 10.946	\$ 177.416
23/03/2014	23	\$ 166.470	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.086	\$ 0.091	\$ -	\$ 2.781	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.219	\$ -	\$ 2.111	\$ 11.664	\$ 178.134
24/03/2014	0	\$ 167.530	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.075	\$ 0.199	\$ -	\$ 3.012	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.083	\$ -	\$ 2.221	\$ 11.967	\$ 179.497
24/03/2014	1	\$ 155.210	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.080	\$ 0.130	\$ -	\$ 2.628	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.005	\$ -	\$ 2.305	\$ 11.523	\$ 166.733
24/03/2014	2	\$ 154.640	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.090	\$ 0.188	\$ -	\$ 2.832	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.012	\$ -	\$ 2.342	\$ 11.842	\$ 166.482
24/03/2014	3	\$ 150.070	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.084	\$ 0.209	\$ -	\$ 2.865	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.068	\$ -	\$ 2.368	\$ 11.972	\$ 162.042
24/03/2014	4	\$ 150.070	\$ 0.553	\$ 0.82	\$ 5.112	\$ 0.054	\$ -	\$ 3.052	\$ -	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.309	\$ 11.906	\$ 161.976
24/03/2014	5	\$ 167.530	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.082	\$ 0.234	\$ -	\$ 3.368	\$ -	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 2.104	\$ 12.163	\$ 179.693
24/03/2014	6	\$ 167.530	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.064	\$ 0.216	\$ -	\$ 2.854	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.018	\$ -	\$ 1.949	\$ 11.474	\$ 179.004
24/03/2014	7	\$ 167.530	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.071	\$ 0.221	\$ -	\$ 3.018	\$ 0.038	\$ 0.008	\$ 0.112	\$ -	\$ 1.698	\$ 11.530	\$ 179.060
24/03/2014	8	\$ 167.530	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.075	\$ 0.073	\$ -	\$ 2.691	\$ 0.074	\$ 0.007	\$ 0.126	\$ -	\$ 1.455	\$ 10.866	\$ 178.396
24/03/2014	9	\$ 167.530	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.076	\$ 0.137	\$ -	\$ 2.424	\$ 0.075	\$ 0.007	\$ 0.193	\$ -	\$ 1.419	\$ 10.696	\$ 178.226
24/03/2014	10	\$ 167.530	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.078	\$ 0.133	\$ -	\$ 2.851	\$ 0.087	\$ 0.006	\$ 0.121	\$ -	\$ 1.337	\$ 10.978	\$ 178.508
24/03/2014	11	\$ 167.530	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.074	\$ 0.100	\$ -	\$ 2.692	\$ 0.084	\$ 0.006	\$ 0.122	\$ -	\$ 1.307	\$ 10.750	\$ 178.280
24/03/2014	12	\$ 167.530	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.077	\$ 0.123	\$ -	\$ 2.642	\$ 0.090	\$ 0.006	\$ 0.147	\$ -	\$ 1.341	\$ 10.791	\$ 178.321
24/03/2014	13	\$ 185.800	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.071	\$ 0.068	\$ -	\$ 2.880	\$ 0.089	\$ 0.006	\$ -	\$ -	\$ 1.318	\$ 10.797	\$ 196.597
24/03/2014	14	\$ 185.800	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.078	\$ 0.091	\$ -	\$ 3.236	\$ 0.087	\$ 0.006	\$ -	\$ -	\$ 1.298	\$ 11.162	\$ 196.962
24/03/2014	15	\$ 185.800	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.082	\$ 0.134	\$ -	\$ 2.839	\$ 0.087	\$ 0.006	\$ 0.014	\$ -	\$ 1.334	\$ 10.862	\$ 196.662
24/03/2014	16	\$ 167.530	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.073	\$ 0.134	\$ -	\$ 2.729	\$ 0.049	\$ 0.007	\$ 0.195	\$ -	\$ 1.450	\$ 11.002	\$ 178.532
24/03/2014	17	\$ 167.530	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.084	\$ (0.086)	\$ -	\$ 2.468	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.222	\$ -	\$ 1.614	\$ 10.675	\$ 178.205
24/03/2014	18	\$ 167.530	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.066	\$ 0.138	\$ -	\$ 2.754	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.162	\$ -	\$ 1.478	\$ 10.969	\$ 178.499
24/03/2014	19	\$ 167.530	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.072	\$ 0.072	\$ -	\$ 2.643	\$ -	\$ 0.006	\$ 0.115	\$ -	\$ 1.384	\$ 10.657	\$ 178.187
24/03/2014	20	\$ 167.530	\$ 0.546	\$ 0.82	\$ 5.052	\$ 0.153	\$ -	\$ 2.091	\$ -	\$ 0.006	\$ 0.071	\$ -	\$ 1.438	\$ 10.173	\$ 177.703
24/03/2014	21	\$ 167.530	\$ 0.545	\$ 0.82	\$ 5.041	\$ 0.167	\$ -	\$ 2.145	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.180	\$ -	\$ 1.575	\$ 10.477	\$ 178.007
24/03/2014	22	\$ 167.530	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.069	\$ 0.097	\$ -	\$ 2.329	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.275	\$ -	\$ 1.821	\$ 10.962	\$ 178.492
24/03/2014	23	\$ 167.530	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.090	\$ 0.126	\$ -	\$ 2.609	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.216	\$ -	\$ 1.990	\$ 11.407	\$ 178.937
25/03/2014	0	\$ 167.530	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.077	\$ 0.083	\$ -	\$ 2.878	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.163	\$ -	\$ 2.091	\$ 11.666	\$ 179.196
25/03/2014	1	\$ 167.530	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.075	\$ 0.078	\$ -	\$ 2.660	\$ -	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.153	\$ 11.340	\$ 178.870
25/03/2014	2	\$ 167.530	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.082	\$ 0.120	\$ -	\$ 2.828	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.027	\$ -	\$ 2.169	\$ 11.602	\$ 179.132
25/03/2014	3	\$ 167.530	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.071	\$ 0.103	\$ -	\$ 2.796	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.053	\$ -	\$ 2.155	\$ 11.553	\$ 179.083
25/03/2014	4	\$ 167.530	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.082	\$ 0.149	\$ -	\$ 2.794	\$ -	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 2.104	\$ 11.503	\$ 179.033
25/03/2014	5	\$ 167.530	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.069	\$ 0.100	\$ -	\$ 2.808	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.045	\$ -	\$ 1.955	\$ 11.350	\$ 178.880
25/03/2014	6	\$ 167.530	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.057	\$ 0.138	\$ -	\$ 2.727	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.160	\$ -	\$ 1.852	\$ 11.304	\$ 178.834
25/03/2014	7	\$ 167.530	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.078	\$ (0.042)	\$ -	\$ 2.494	\$ 0.045	\$ 0.008	\$ 0.171	\$ -	\$ 1.650	\$ 10.769	\$ 178.299
25/03/2014	8	\$ 167.530	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.065	\$ 0.065	\$ -	\$ 2.537	\$ 0.085	\$ 0.007	\$ 0.138	\$ -	\$ 1.419	\$ 10.680	\$ 178.210
25/03/2014	9	\$ 167.530	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.069	\$ 0.015	\$ -	\$ 2.429	\$ 0.116	\$ 0.006	\$ 0.188	\$ -	\$ 1.327	\$ 10.514	\$ 178.044
25/03/2014	10	\$ 182.740	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.070	\$ 0.016	\$ -	\$ 2.761	\$ 0.123	\$ 0.006	\$ 0.024	\$ -	\$ 1.284	\$ 10.647	\$ 193.387
25/03/2014	11	\$ 182.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.079	\$ (0.073)	\$ -	\$ 2.982	\$ 0.121	\$ 0.006	\$ 0.021	\$ -	\$ 1.264	\$ 10.765	\$ 193.505
25/03/2014	12	\$ 167.530	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.079	\$ (0.120)	\$ -	\$ 2.647	\$ 0.126	\$ 0.006	\$ 0.208	\$ -	\$ 1.289	\$ 10.601	\$ 178.131
25/03/2014	13	\$ 167.530	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.078	\$ 0.012	\$ -	\$ 2.921	\$ 0.124	\$ 0.006	\$ 0.206	\$ -	\$ 1.264	\$ 10.977	\$ 178.507

Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	Monto Remanente	FLEMG	PTRANSMS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
30/03/2014	12	\$ 167.530	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.065	\$ 0.007	\$ -	\$ 2.477	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.303	\$ -	\$ 1.825	\$ 11.050	\$ 178.580
30/03/2014	13	\$ 167.530	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.063	\$ 0.032	\$ -	\$ 2.511	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.268	\$ -	\$ 1.817	\$ 11.064	\$ 178.594
30/03/2014	14	\$ 167.530	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.059	\$ 0.098	\$ -	\$ 2.442	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.242	\$ -	\$ 1.815	\$ 11.028	\$ 178.558
30/03/2014	15	\$ 167.530	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.082	\$ 0.044	\$ -	\$ 3.107	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.093	\$ -	\$ 1.835	\$ 11.535	\$ 179.065
30/03/2014	16	\$ 167.530	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.071	\$ (0.056)	\$ -	\$ 2.743	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.003	\$ -	\$ 1.877	\$ 11.011	\$ 178.541
30/03/2014	17	\$ 167.530	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.070	\$ 0.146	\$ -	\$ 2.615	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.029	\$ -	\$ 1.905	\$ 11.140	\$ 178.670
30/03/2014	18	\$ 167.530	\$ 0.546	\$ 0.82	\$ 5.045	\$ 0.135	\$ -	\$ 2.733	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.260	\$ -	\$ 1.613	\$ 11.155	\$ 178.685
30/03/2014	19	\$ 167.530	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.074	\$ 0.026	\$ -	\$ 2.563	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.221	\$ -	\$ 1.480	\$ 10.736	\$ 178.266
30/03/2014	20	\$ 167.530	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.074	\$ 0.104	\$ -	\$ 2.652	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.139	\$ -	\$ 1.538	\$ 10.879	\$ 178.409
30/03/2014	21	\$ 167.530	\$ 0.544	\$ 0.82	\$ 5.033	\$ 0.145	\$ -	\$ 2.636	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.029	\$ -	\$ 1.701	\$ 10.913	\$ 178.443
30/03/2014	22	\$ 167.530	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.056	\$ 0.190	\$ -	\$ 2.273	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.006	\$ -	\$ 1.945	\$ 10.841	\$ 178.371
30/03/2014	23	\$ 167.530	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.086	\$ 0.161	\$ -	\$ 3.099	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.023	\$ -	\$ 2.095	\$ 11.839	\$ 179.369
31/03/2014	0	\$ 165.910	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.064	\$ 0.240	\$ -	\$ 2.499	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.328	\$ -	\$ 2.234	\$ 11.740	\$ 177.650
31/03/2014	1	\$ 165.910	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.079	\$ 0.224	\$ -	\$ 2.853	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.143	\$ -	\$ 2.295	\$ 11.970	\$ 177.880
31/03/2014	2	\$ 165.910	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.070	\$ 0.201	\$ -	\$ 2.603	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.086	\$ -	\$ 2.334	\$ 11.670	\$ 177.580
31/03/2014	3	\$ 165.910	\$ 0.546	\$ 0.82	\$ 5.048	\$ 0.190	\$ -	\$ 2.863	\$ -	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.354	\$ 11.829	\$ 177.739
31/03/2014	4	\$ 165.910	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.068	\$ 0.140	\$ -	\$ 2.752	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.020	\$ -	\$ 2.288	\$ 11.643	\$ 177.553
31/03/2014	5	\$ 165.910	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.089	\$ 0.261	\$ -	\$ 2.981	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.215	\$ -	\$ 2.115	\$ 12.038	\$ 177.948
31/03/2014	6	\$ 165.910	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.075	\$ 0.179	\$ -	\$ 2.640	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.352	\$ -	\$ 1.965	\$ 11.586	\$ 177.496
31/03/2014	7	\$ 165.910	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.080	\$ 0.104	\$ -	\$ 2.837	\$ 0.017	\$ 0.009	\$ 0.403	\$ -	\$ 1.721	\$ 11.535	\$ 177.445
31/03/2014	8	\$ 165.910	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.065	\$ 0.178	\$ -	\$ 2.583	\$ 0.040	\$ 0.007	\$ 0.229	\$ -	\$ 1.465	\$ 10.930	\$ 176.840
31/03/2014	9	\$ 166.740	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.059	\$ 0.186	\$ -	\$ 2.250	\$ 0.069	\$ 0.007	\$ 0.167	\$ -	\$ 1.365	\$ 10.466	\$ 177.206
31/03/2014	10	\$ 166.740	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.068	\$ 0.069	\$ -	\$ 2.733	\$ 0.119	\$ 0.006	\$ 0.121	\$ -	\$ 1.299	\$ 10.780	\$ 177.520
31/03/2014	11	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.078	\$ 0.026	\$ -	\$ 2.584	\$ 0.123	\$ 0.006	\$ 0.140	\$ -	\$ 1.269	\$ 10.592	\$ 177.332
31/03/2014	12	\$ 166.740	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.065	\$ 0.004	\$ -	\$ 2.669	\$ 0.130	\$ 0.006	\$ 0.169	\$ -	\$ 1.293	\$ 10.700	\$ 177.440
31/03/2014	13	\$ 195.940	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.090	\$ 0.009	\$ -	\$ 3.571	\$ 0.126	\$ 0.006	\$ -	\$ -	\$ 1.260	\$ 11.428	\$ 207.368
31/03/2014	14	\$ 195.940	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.081	\$ 0.097	\$ -	\$ 3.222	\$ 0.123	\$ 0.006	\$ 0.012	\$ -	\$ 1.245	\$ 11.152	\$ 207.092
31/03/2014	15	\$ 182.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.077	\$ 0.113	\$ -	\$ 2.879	\$ 0.110	\$ 0.006	\$ 0.012	\$ -	\$ 1.276	\$ 10.838	\$ 193.578
31/03/2014	16	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.075	\$ 0.045	\$ -	\$ 2.613	\$ 0.084	\$ 0.007	\$ 0.122	\$ -	\$ 1.377	\$ 10.688	\$ 177.428
31/03/2014	17	\$ 166.740	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.070	\$ (0.016)	\$ -	\$ 2.647	\$ 0.082	\$ 0.008	\$ 0.158	\$ -	\$ 1.546	\$ 10.859	\$ 177.599
31/03/2014	18	\$ 166.740	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.071	\$ (0.003)	\$ -	\$ 2.746	\$ 0.042	\$ 0.007	\$ 0.161	\$ -	\$ 1.430	\$ 10.819	\$ 177.559
31/03/2014	19	\$ 166.740	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.079	\$ (0.067)	\$ -	\$ 2.637	\$ 0.030	\$ 0.007	\$ 0.170	\$ -	\$ 1.359	\$ 10.580	\$ 177.320
31/03/2014	20	\$ 166.740	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.056	\$ 0.219	\$ -	\$ 2.387	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.179	\$ -	\$ 1.427	\$ 10.638	\$ 177.378
31/03/2014	21	\$ 185.800	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.060	\$ 0.065	\$ -	\$ 3.118	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.036	\$ -	\$ 1.568	\$ 11.219	\$ 197.019
31/03/2014	22	\$ 185.800	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.087	\$ 0.323	\$ -	\$ 3.387	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.037	\$ -	\$ 1.783	\$ 11.992	\$ 197.792
31/03/2014	23	\$ 221.390	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.092	\$ 0.294	\$ -	\$ 4.366	\$ -	\$ 0.010	\$ 1.290	\$ -	\$ 1.952	\$ 14.371	\$ 235.761

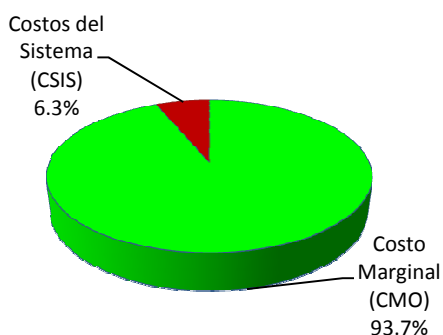
Precios Promedios (\$/MWh)

FECHA	Diario	Acumulado
01-mar	\$ 172.83	\$ 172.83
02-mar	\$ 163.73	\$ 168.65
03-mar	\$ 174.99	\$ 170.98
04-mar	\$ 175.32	\$ 172.17
05-mar	\$ 174.07	\$ 172.58
06-mar	\$ 174.71	\$ 172.96
07-mar	\$ 174.78	\$ 173.23
08-mar	\$ 173.83	\$ 173.30
09-mar	\$ 165.09	\$ 172.50
10-mar	\$ 174.67	\$ 172.74
11-mar	\$ 175.60	\$ 173.02
12-mar	\$ 177.50	\$ 173.43
13-mar	\$ 177.17	\$ 173.74
14-mar	\$ 176.84	\$ 173.97
15-mar	\$ 176.82	\$ 174.15
16-mar	\$ 173.33	\$ 174.11
17-mar	\$ 175.54	\$ 174.19
18-mar	\$ 177.62	\$ 174.39
19-mar	\$ 176.21	\$ 174.49
20-mar	\$ 177.72	\$ 174.67
21-mar	\$ 177.13	\$ 174.79
22-mar	\$ 176.37	\$ 174.86
23-mar	\$ 171.83	\$ 174.75
24-mar	\$ 179.61	\$ 174.96
25-mar	\$ 180.04	\$ 175.18
26-mar	\$ 196.37	\$ 176.07
27-mar	\$ 185.58	\$ 176.44
28-mar	\$ 196.32	\$ 177.20
29-mar	\$ 178.49	\$ 177.24
30-mar	\$ 177.95	\$ 177.26
31-mar	\$ 184.92	\$ 177.51

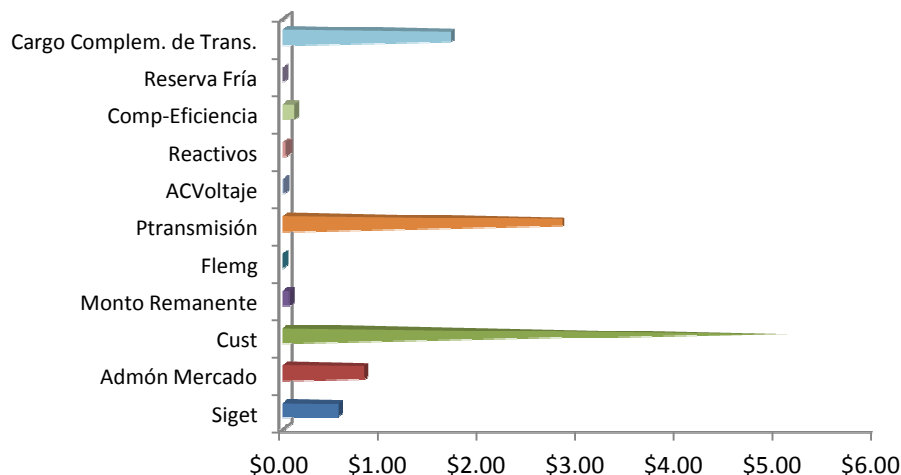


Composición del Precio Promedio (\$/MWh)

Detalle	\$/MWh	%
Costo Marginal (CMO)	\$166.34	93.7%
Costos del Sistema (CSIS)	\$11.17	6.3%
Precio del MRS	\$177.51	100.0%



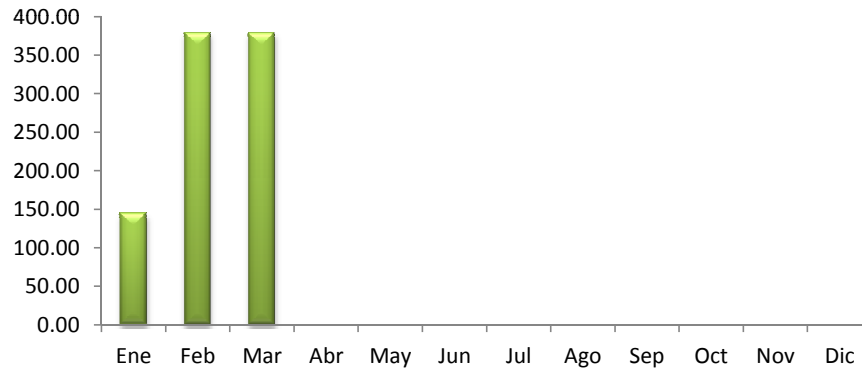
Cargos del Sistema (CSIS)	\$/MWh	%
Siget	\$0.55	0.3%
Admón Mercado	\$0.82	0.5%
Cust	\$5.08	2.9%
Monto Remanente	\$0.06	0.0%
Flemg	\$0.00	0.0%
Ptransmisión	\$2.81	1.6%
ACVoltaje	\$0.01	0.0%
Reactivos	\$0.03	0.0%
Comp-Eficiencia	\$0.12	0.1%
Reserva Fría	\$0.00	0.0%
Cargo Complem. de Trans.	\$1.69	1.0%
Total Cargos del Sistema	\$11.17	6.3%



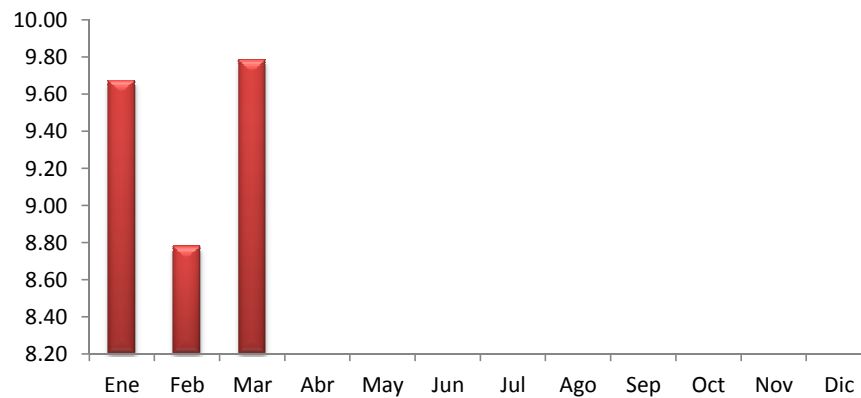
Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

Mes	Energía no servida (MWh)	Pérdidas de transmisión (GWh)
Ene	143.69	9.67
Feb	377.77	8.77
Mar	378.06	9.78
Abr		
May		
Jun		
Jul		
Ago		
Sep		
Oct		
Nov		
Dic		

Energía no servida (MWh)



Pérdidas de transmisión (GWh)



Sistema de Transmisión

Eventos (interrupciones) asociados a líneas de transmisión por responsable

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
DELSUR			4										4
ETESAL	11	10	23										44
NEJAPA POWER													0
UT	2												2
LAGEO													0
INE													0
TERMOPUERTO	1												1
GUATEMALA		2	1										3
HONDURAS		1											1
PANAMA													0
EPR	4	4	2										10
TOTALES	18	17	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65

(*) Incluye Interconexión con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos Internos

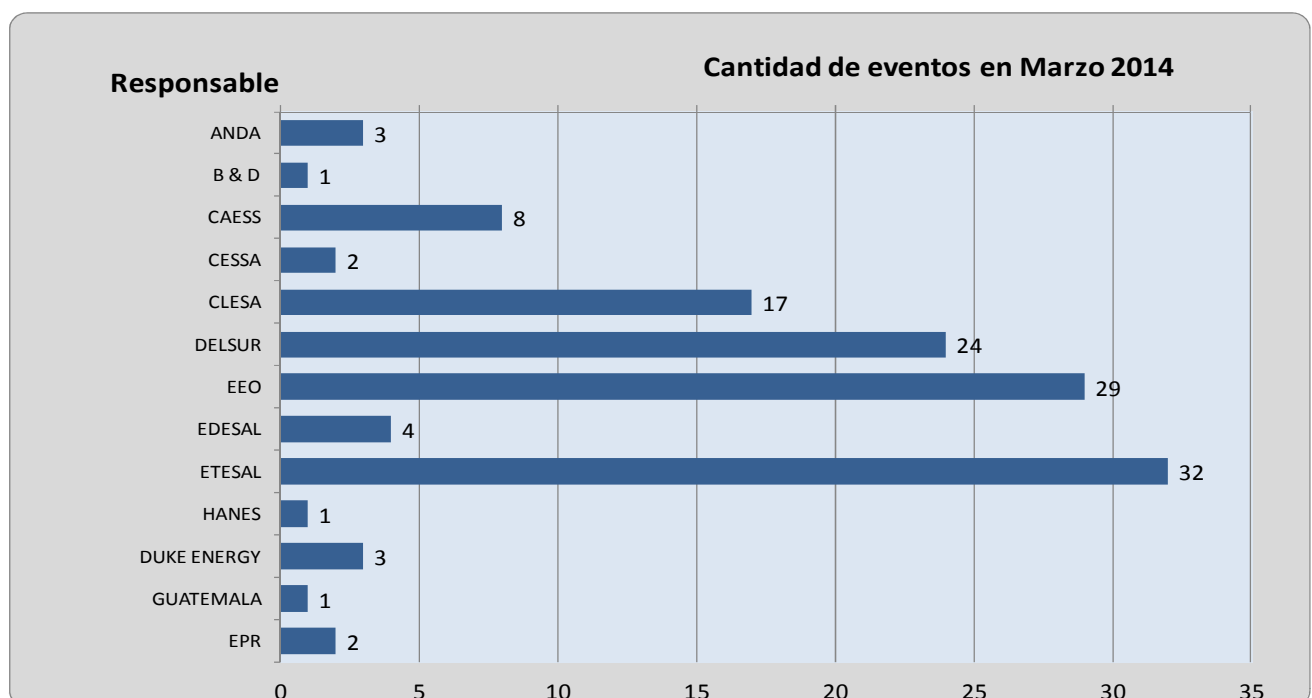
Eventos (interrupciones) asociados a circuitos de distribución por responsable

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ANDA	2	3	3										8
B&D	0	0	1										1
CAESS	9	4	8										21
CASSA	0	0	0										0
HOLCIM	2	3	2										7
CLESA	6	8	17										31
DELSUR	20	19	20										59
EEO	19	6	29										54
DEUSEM	5	1	0										6
EDESAL	3	0	4										7
ETESAL	8	12	9										29
HANES	1	0	1										2
DUKE ENERGY	0	0	3										3
GUATEMALA	0	0	0										0
NICARAGUA	0	0	0										0
COSTA RICA	0	0	0										0
TOTALES	75	56	97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	228

Sistema de Transmisión

Consolidado de eventos por responsable correspondiente a interrupciones de líneas de transmisión y circuitos de distribución

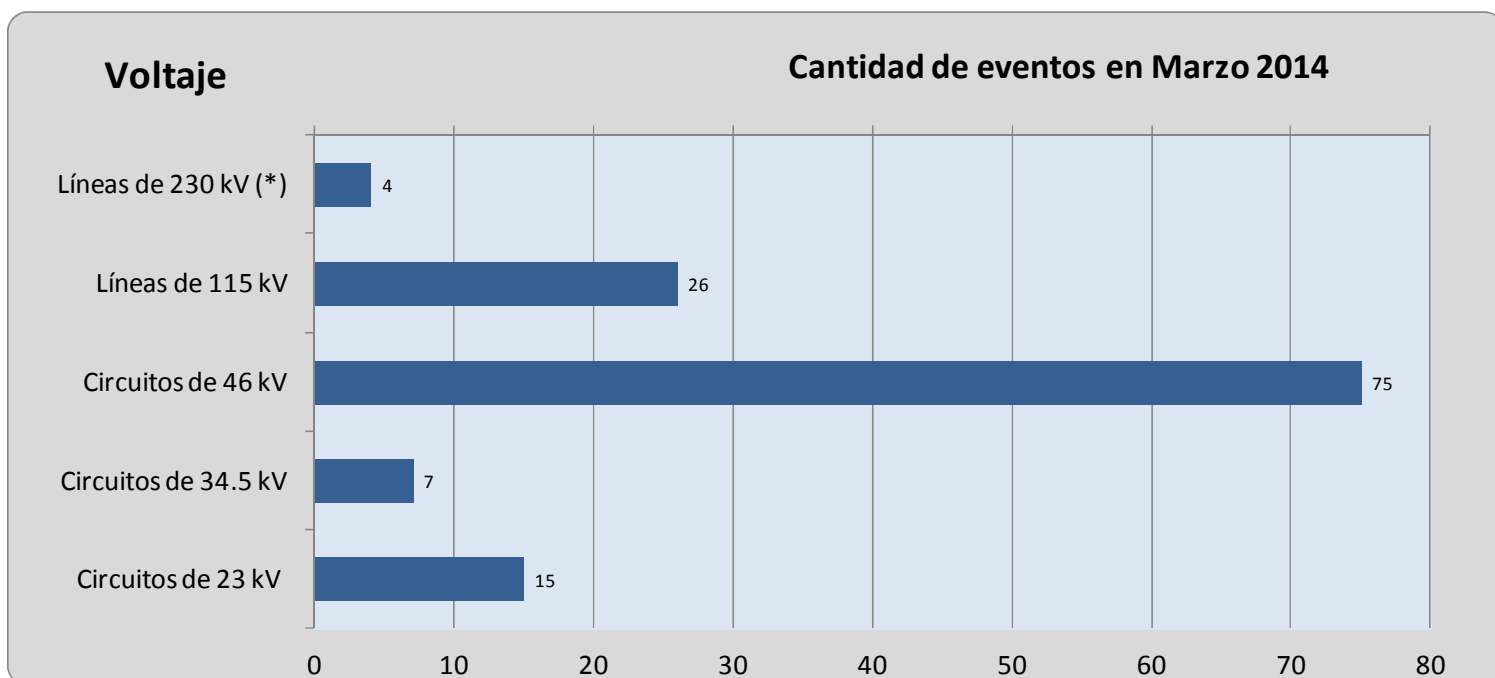
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ANDA	2	3	3										8
B&D	0	0	1										1
CAESS	9	4	8										21
CASSA	0	0	0										0
HOLCIM	2	3	2										7
CLESA	6	8	17										31
DELSUR	20	19	24										63
EEO	19	6	29										54
DEUSEM	5	1	0										6
EDESAL	3	0	4										7
ETESAL	19	22	32										73
NEJAPA POWER	0	0	0										0
HANES	1	0	1										2
UT	2	0	0										2
LAGEO	0	0	0										0
DUKE ENERGY	0	0	3										3
INE	0	0	0										0
TERMOPUERTO	1	0	0										1
GUATEMALA	0	2	1										3
HONDURAS	0	1	0										1
NICARAGUA	0	0	0										0
COSTA RICA	0	0	0										0
PANAMA	0	0	0										0
EPR	4	4	2										10
TOTALES	93	73	127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293



Sistema de Transmisión

Número de circuitos de distribución y líneas de transmisión interrumpidos por nivel de voltaje

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV(*)	8	8	4										20
Líneas de 115 kV	10	9	26										45
Circuitos de 46 kV	59	51	75										185
Circuitos de 34.5 kV	4	0	7										11
Circuitos de 23 kV	12	5	15										32
TOTALES	93	73	127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293

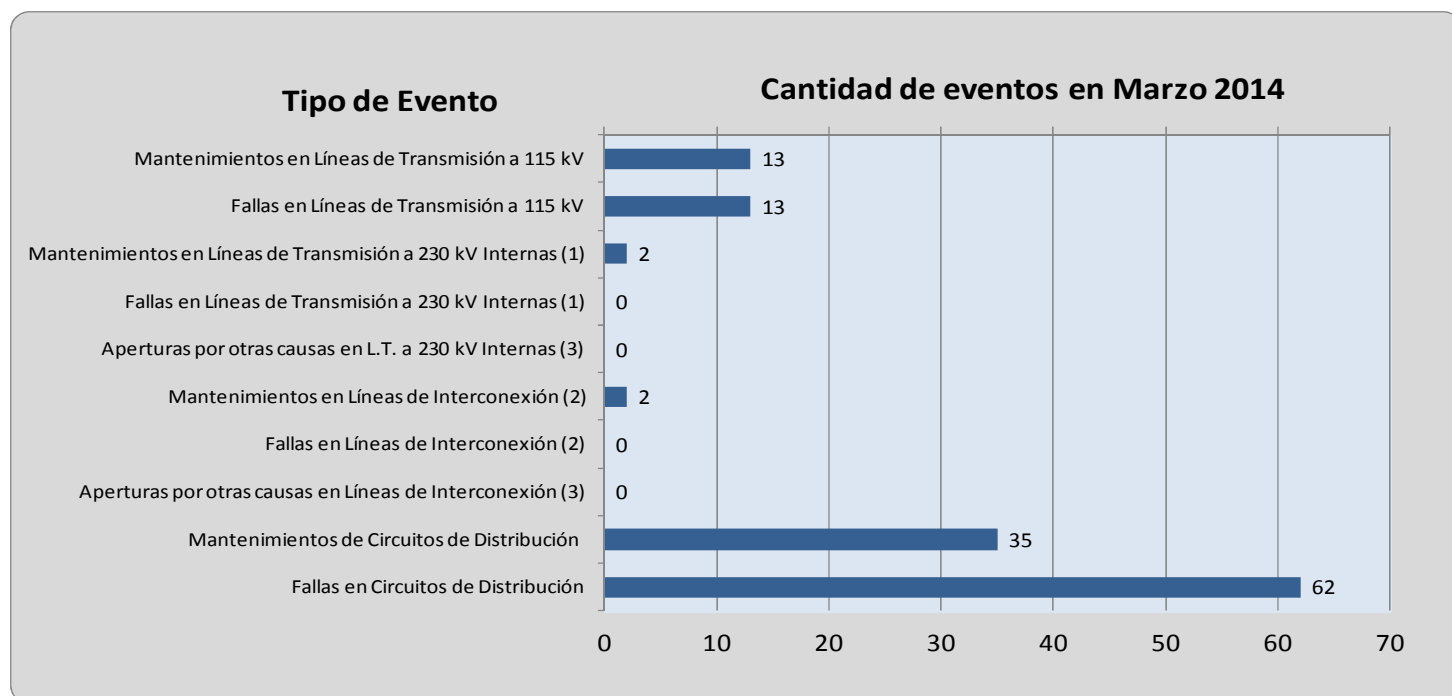


Sistema de Transmisión

Número de eventos de fallas, mantenimientos y otras causas en circuitos de distribución y líneas de transmisión

TIPO DE INTERRUPCIONES	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Mantenimientos en Líneas de transmisión a 115 kV	9	7	13										29
Fallas en Líneas de Transmisión a 115 kV	1	2	13										16
Mantenimientos en Líneas de Transmisión a 230 kV Internas (1)	0	3	2										5
Fallas en Líneas de Transmisión a 230 kV Internas (1)	3	2	0										5
Aperturas por otras causas en LT a 230 kV Internas (3)	2	0	0										2
Mantenimientos en Líneas de Interconexión (2)	3	2	2										7
Fallas en Líneas de Interconexión (2)	0	1	0										1
Operación del EDLI (2)	0	0	0										0
Aperturas por otras causas en Línea de Interconexión (3)	0	0	0										0
Mantenimiento de Circuitos de Distribución	28	22	35										85
Fallas en Circuitos de Distribución	47	34	62										143
Totales	93	73	127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293

(1) Incluye SIEPAC y Refuerzos Internos a 230 kV; (2) Interconexiones con Guatemala y Honduras; (3) Típicamente por Control de Voltaje



Demanda Máxima de Potencia

Demanda	Máxima	Nocturna	Mínima
Ene	933	914	368
	29-ene-14 14:00	6-ene-14 19:30	1-ene-14 6:30
Feb	973	935	464
	24-feb-14 14:30	17-feb-14 19:00	2-feb-14 6:30
Mar	1,007	947	485
	26-mar-14 14:30	20-mar-14 19:30	17-mar-14 3:00
Abr			
May			
Jun			
Jul			
Ago			
Sep			
Oct			
Nov			
Dic			

Condición de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima (MW)
mar-2014

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto (1)	Reserva Rodante	Reserva Fria
1	1243	901	849	-53	77	265
2	1261	881	810	-71	60	320
3	1288	977	969	-8	112	199
4	1286	903	973	70	55	329
5	1360	994	956	-38	68	297
6	1353	1012	967	-45	75	265
7	1339	1002	969	-33	72	265
8	1375	900	831	-70	42	433
9	1367	887	802	-85	95	385
10	1357	1028	973	-55	74	254
11	1369	1041	983	-58	47	281
12	1350	1028	971	-57	72	250
13	1363	1017	981	-36	97	250
14	1363	1010	962	-48	72	281
15	1327	912	829	-83	44	372
16	1317	858	802	-56	80	379
17	1307	975	953	-22	83	250
18	1348	999	974	-25	84	265
19	1360	1003	1002	-2	107	250
20	1334	999	1000	1	57	278
21	1367	1009	994	-15	81	278
22	1341	904	852	-52	82	355
23	1310	878	833	-45	84	347
24	1320	1014	966	-48	45	260
25	1357	1034	1001	-33	74	250
26	1326	1040	1007	-34	69	216
27	1300	993	991	-2	47	260
28	1338	1005	990	-15	85	247
29	1291	914	854	-60	99	278
30	1310	874	835	-39	83	352
31	1308	1006	999	-6	48	254

* Valor positivo significa Importación

Precios de los Combustibles puestos en planta (US\$/bbi)

Fecha	Equipo										
	ACAJ-BUNKER	ACAJ-DIESEL	BORE-BUNKER	CESSA-BUNKER	GCSA-BUNKER	HILC-BUNKER	NEPO-BUNKER	SOYA-BUNKER	TALN-BUNKER	TEXT-BUNKER	TPTO-BUNKER
01/03/2014	\$95.70	\$143.18	\$102.06	\$100.34	\$100.00	\$103.49	\$99.04	\$101.53	\$99.08	\$97.73	\$97.61
02/03/2014	\$95.70	\$143.18	\$102.06	\$100.34	\$100.00	\$103.49	\$99.04	\$101.53	\$99.08	\$97.73	\$97.61
03/03/2014	\$95.95	\$143.18	\$102.41	\$100.67	\$100.00	\$103.49	\$99.54	\$101.53	\$99.84	\$99.67	\$97.94
04/03/2014	\$95.95	\$143.18	\$102.41	\$100.67	\$100.00	\$103.49	\$99.54	\$101.53	\$99.84	\$99.67	\$97.94
05/03/2014	\$95.95	\$143.18	\$102.41	\$100.67	\$100.00	\$103.49	\$99.54	\$101.53	\$99.84	\$99.67	\$97.94
06/03/2014	\$95.95	\$143.18	\$102.41	\$100.67	\$100.00	\$103.49	\$99.54	\$101.53	\$99.84	\$99.67	\$97.94
07/03/2014	\$95.95	\$143.18	\$102.41	\$100.67	\$100.00	\$103.49	\$99.54	\$101.53	\$99.84	\$99.67	\$97.94
08/03/2014	\$95.95	\$143.18	\$102.41	\$100.67	\$100.00	\$103.49	\$99.54	\$101.53	\$99.84	\$99.67	\$97.94
09/03/2014	\$95.95	\$143.18	\$102.41	\$100.67	\$100.00	\$103.49	\$99.54	\$101.53	\$99.84	\$99.67	\$97.94
10/03/2014	\$97.16	\$143.18	\$101.57	\$99.83	\$100.00	\$103.49	\$100.31	\$101.53	\$99.00	\$100.00	\$97.48
11/03/2014	\$97.16	\$143.18	\$101.57	\$99.83	\$100.00	\$103.49	\$100.31	\$101.53	\$99.00	\$100.00	\$97.48
12/03/2014	\$97.16	\$143.18	\$101.57	\$99.83	\$100.00	\$103.49	\$100.31	\$101.53	\$99.00	\$100.00	\$97.48
13/03/2014	\$97.16	\$143.18	\$101.57	\$99.83	\$100.00	\$103.49	\$100.31	\$101.53	\$99.00	\$100.00	\$97.48
14/03/2014	\$97.16	\$143.18	\$101.57	\$99.83	\$100.00	\$103.49	\$100.31	\$101.53	\$99.00	\$100.00	\$97.48
15/03/2014	\$97.16	\$143.18	\$101.57	\$99.83	\$100.00	\$103.49	\$100.31	\$101.53	\$99.00	\$100.00	\$97.48
16/03/2014	\$97.16	\$143.18	\$101.57	\$99.83	\$100.00	\$103.49	\$100.31	\$101.53	\$99.00	\$100.00	\$97.48
17/03/2014	\$97.16	\$143.18	\$100.80	\$99.08	\$100.00	\$103.49	\$100.76	\$101.53	\$98.23	\$100.09	\$96.73
18/03/2014	\$97.16	\$143.18	\$100.80	\$99.08	\$100.00	\$103.49	\$100.76	\$101.53	\$98.23	\$100.09	\$96.73
19/03/2014	\$97.16	\$143.18	\$100.80	\$99.08	\$100.00	\$103.49	\$100.76	\$101.53	\$98.23	\$100.09	\$96.73
20/03/2014	\$97.16	\$143.18	\$100.80	\$99.08	\$100.00	\$103.49	\$100.76	\$101.53	\$98.23	\$100.09	\$96.73
21/03/2014	\$97.16	\$143.18	\$100.80	\$99.08	\$100.00	\$103.49	\$100.76	\$101.53	\$98.23	\$100.09	\$96.73
22/03/2014	\$97.16	\$143.18	\$100.80	\$99.08	\$100.00	\$103.49	\$100.76	\$101.53	\$98.23	\$100.09	\$96.73
23/03/2014	\$97.16	\$143.18	\$100.80	\$99.08	\$100.00	\$103.49	\$100.76	\$101.53	\$98.23	\$100.09	\$96.73
24/03/2014	\$96.64	\$143.39	\$100.47	\$98.74	\$100.00	\$103.49	\$101.45	\$101.53	\$99.00	\$98.87	\$96.39
25/03/2014	\$96.64	\$143.39	\$100.47	\$98.74	\$100.00	\$103.49	\$101.45	\$101.53	\$99.00	\$98.87	\$96.39
26/03/2014	\$96.64	\$143.39	\$100.47	\$98.74	\$100.00	\$103.49	\$101.45	\$101.53	\$99.00	\$98.87	\$96.39
27/03/2014	\$96.64	\$143.39	\$100.47	\$98.74	\$100.00	\$103.49	\$101.45	\$101.53	\$99.00	\$98.87	\$96.39
28/03/2014	\$96.64	\$143.39	\$100.47	\$98.74	\$100.00	\$103.49	\$101.45	\$101.53	\$99.00	\$98.87	\$96.39
29/03/2014	\$96.64	\$143.39	\$100.47	\$98.74	\$100.00	\$103.49	\$101.45	\$101.53	\$99.00	\$98.87	\$96.39
30/03/2014	\$96.64	\$143.39	\$100.47	\$98.74	\$100.00	\$103.49	\$101.45	\$101.53	\$99.00	\$98.87	\$96.39
31/03/2014	\$96.63	\$143.39	\$101.06	\$97.86	\$100.00	\$103.49	\$100.40	\$101.53	\$100.34	\$100.38	\$95.51
Promedio mes	\$96.66	\$143.23	\$101.35	\$99.58	\$100.00	\$103.49	\$100.42	\$101.53	\$99.06	\$99.55	\$97.11

Niveles (msnm)

Niveles Promedio Diario (msnm)

Referenciados Hora 0

Fecha	Guajoyo	Cerrón Grande	5 de Noviembre	15 de Septiembre
01/03/2014	424.83	238.01	178.86	47.86
02/03/2014	424.78	237.96	178.83	48.05
03/03/2014	424.73	237.91	178.93	48.15
04/03/2014	424.68	237.85	178.88	48.04
05/03/2014	424.63	237.78	178.91	47.97
06/03/2014	424.57	237.71	178.88	47.89
07/03/2014	424.52	237.63	178.85	47.86
08/03/2014	424.47	237.57	178.86	47.78
09/03/2014	424.42	237.52	178.85	47.94
10/03/2014	424.37	237.52	178.96	48.13
11/03/2014	424.32	237.46	178.99	48.05
12/03/2014	424.27	237.38	178.93	47.96
13/03/2014	424.22	237.32	178.84	47.92
14/03/2014	424.17	237.24	178.86	47.88
15/03/2014	424.12	237.16	178.85	47.84
16/03/2014	424.12	237.10	178.90	47.92
17/03/2014	424.12	237.02	179.16	48.07
18/03/2014	424.06	236.91	179.21	48.00
19/03/2014	423.99	236.84	179.20	48.00
20/03/2014	423.93	236.75	179.28	47.91
21/03/2014	423.86	236.65	179.36	47.88
22/03/2014	423.80	236.56	179.35	47.83
23/03/2014	423.73	236.51	179.22	47.87
24/03/2014	423.67	236.46	179.06	48.08
25/03/2014	423.60	236.38	178.97	48.00
26/03/2014	423.54	236.29	179.01	47.92
27/03/2014	423.47	236.20	179.10	47.83
28/03/2014	423.41	236.11	179.11	47.76
29/03/2014	423.34	236.01	179.08	47.70
30/03/2014	423.28	235.95	178.92	47.83
31/03/2014	423.22	235.90	178.81	48.03
Promedio	424.07	237.02	179.00	47.93

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Fecha Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
32-4-83	01-mar-2014	01-mar-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	4.52	75.33	CAESS
30-2-81	01-mar-2014	01-mar-2014	04:24:00	MANUAL	Cero Voltaje	14.07	2,579.50	DUKE
30-2-82	01-mar-2014	01-mar-2014	04:24:00	MANUAL	Cero Voltaje	19.13	3,507.17	DUKE
30-2-83	01-mar-2014	01-mar-2014	04:24:00	MANUAL	Cero Voltaje	14.35	2,630.83	DUKE
38-4-80	02-mar-2014	02-mar-2014	17:36:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	DELSUR
38-4-82	02-mar-2014	02-mar-2014	15:12:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	7.13	0.00	DELSUR
34-4-84	02-mar-2014	02-mar-2014	01:12:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	EEO
44-4-80	02-mar-2014	02-mar-2014	01:12:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	CLESA
44-4-80	02-mar-2014	02-mar-2014	01:12:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	CLESA
34-4-84	02-mar-2014	02-mar-2014	00:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	EEO
11-4-84	03-mar-2014	03-mar-2014	00:24:00	27	Falla en Línea	0.00	0.00	CESSA
47-4-81	04-mar-2014	04-mar-2014	00:48:00	51NS, 59N	Falla en Línea	8.14	271.33	DELSUR
49-4-81	05-mar-2014	05-mar-2014	11:12:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	EEO
13-4-81	06-mar-2014	06-mar-2014	00:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	8.59	286.33	CLESA
18-4-84	06-mar-2014	06-mar-2014	00:24:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	5.29	88.17	EEO
18-4-84	07-mar-2014	07-mar-2014	00:48:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	4.00	9,773.00	EEO
34-4-86	07-mar-2014	07-mar-2014	00:48:00	51NS, 59N	Falla en Línea	6.69	223.00	EEO
18-4-84	07-mar-2014	07-mar-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	2.05	34.17	EEO
35-4-83	07-mar-2014	07-mar-2014	00:24:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	8.09	134.83	CLESA
38-4-84	07-mar-2014	07-mar-2014	14:48:00	51, 59N	Falla en Línea	0.00	0.00	DELSUR
49-4-82	07-mar-2014	07-mar-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	13.55	225.83	EEO
38-4-83	07-mar-2014	08-mar-2014	12:24:00	MANUAL	Falla en Subestaciones	9.31	12,265.00	HANES
44-4-83	07-mar-2014	07-mar-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	0.61	10.17	CLESA
13-3-84	08-mar-2014	08-mar-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	2.30	38.33	CLESA
13-3-84	08-mar-2014	08-mar-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	2.30	38.33	CLESA
13-3-84	08-mar-2014	08-mar-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	2.30	4,810.53	CLESA
13-3-82	08-mar-2014	08-mar-2014	10:00:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	5,255.00	CLESA
45-2-82	08-mar-2014	08-mar-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	3.73	62.17	B&D
13-3-84	08-mar-2014	08-mar-2014	01:12:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.08	54.00	CLESA
44-4-81	08-mar-2014	08-mar-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	9.19	153.17	DELSUR
34-4-86	08-mar-2014	08-mar-2014	01:12:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	3.82	191.00	EEO
34-4-81	08-mar-2014	08-mar-2014	10:24:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	8.60	430.00	EEO
42-2-85	08-mar-2014	08-mar-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	7.35	122.50	CAESS
34-4-86	08-mar-2014	08-mar-2014	00:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	12.70	423.33	EEO
44-4-83	08-mar-2014	08-mar-2014	13:36:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	CLESA
30-4-85	09-mar-2014	09-mar-2014	00:24:00	50, 51NS, 59N	Falla en Línea	1.79	29.83	DELSUR
34-4-84	10-mar-2014	10-mar-2014	00:48:00	51NS, 59N	Falla en Línea	2.57	85.67	EEO
17-4-81	11-mar-2014	11-mar-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	9.66	322.00	CAESS
13-3-82	12-mar-2014	12-mar-2014	00:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	3.33	111.00	CLESA
11-4-84	12-mar-2014	12-mar-2014	07:12:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	CESSA
32-4-81	13-mar-2014	13-mar-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	5.51	91.83	DELSUR
30-4-85	13-mar-2014	13-mar-2014	00:48:00	59N	Falla por Terceros	3.46	115.33	DELSUR
30-4-84	13-mar-2014	13-mar-2014	16:00:00	59N	Falla en Línea	9.44	944.00	DELSUR

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Fecha Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
30-4-85	14-mar-2014	14-mar-2014	00:24:00	59N	Falla en Línea	1.82	30.33	DELSUR
34-4-82	14-mar-2014	14-mar-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	7.41	123.50	EEO
34-4-84	15-mar-2014	15-mar-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	1.67	27.83	EEO
37-2-83	15-mar-2014	15-mar-2014	00:24:00	50, 51	Falla en Línea	2.04	34.00	EDESAL
34-4-85	15-mar-2014	15-mar-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	3.88	64.67	EEO
42-2-85	15-mar-2014	16-mar-2014	05:36:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
42-2-83	15-mar-2014	16-mar-2014	03:36:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.13	1,189.50	ETESAL
42-2-81	15-mar-2014	16-mar-2014	19:12:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
18-4-84	16-mar-2014	16-mar-2014	00:24:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	2.38	39.67	EEO
34-4-85	16-mar-2014	16-mar-2014	00:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	EEO
18-4-83	16-mar-2014	16-mar-2014	12:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	EEO
18-4-84	16-mar-2014	16-mar-2014	01:12:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	5.27	263.50	EEO
13-4-82	18-mar-2014	18-mar-2014	06:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	DELSUR
13-4-82	18-mar-2014	18-mar-2014	17:12:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	DELSUR
42-2-81	20-mar-2014	20-mar-2014	08:00:00	MANUAL	Mantto. de Emergencia	15.25	0.00	ETESAL
35-4-85	20-mar-2014	20-mar-2014	01:12:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	8.83	441.50	ANDA
46-4-81	20-mar-2014	20-mar-2014	00:24:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	24.27	404.50	DELSUR
18-4-84	20-mar-2014	20-mar-2014	00:48:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	6.33	211.00	EEO
34-4-81	20-mar-2014	20-mar-2014	00:24:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	10.98	183.00	EEO
34-4-81	20-mar-2014	20-mar-2014	00:24:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	6.06	2,518.00	EEO
34-4-81	20-mar-2014	20-mar-2014	00:24:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	10.00	166.67	EEO
34-4-81	20-mar-2014	20-mar-2014	00:24:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	5.59	3,509.00	EEO
47-4-84	21-mar-2014	21-mar-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	3.30	55.00	DELSUR
13-3-82	21-mar-2014	21-mar-2014	00:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.86	28.67	CLESA
32-4-81	22-mar-2014	22-mar-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	5.10	85.00	DELSUR
39-4-81	22-mar-2014	22-mar-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	6.24	104.00	DELSUR
40-4-81	23-mar-2014	23-mar-2014	08:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
47-4-81	23-mar-2014	23-mar-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	4.34	72.33	DELSUR
40-4-82	23-mar-2014	23-mar-2014	14:00:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.09	23,337.00	DEUSEM, ETESAL
16-4-82	23-mar-2014	23-mar-2014	10:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	4.44	0.00	CLESA
37-2-83	23-mar-2014	23-mar-2014	02:00:00	50, 51	Falla en Línea	2.46	205.00	EDESAL
32-4-81	23-mar-2014	23-mar-2014	00:48:00	MANUAL	Cero Voltaje	5.62	187.33	ETESAL
32-4-83	23-mar-2014	23-mar-2014	00:48:00	MANUAL	Cero Voltaje	5.15	171.67	ETESAL
32-4-82	23-mar-2014	23-mar-2014	01:12:00	81	Cero Voltaje	6.92	346.00	ETESAL
48-4-81	24-mar-2014	24-mar-2014	00:48:00	51, 51NS	Falla en Línea	3.85	128.33	EDESAL
37-2-83	24-mar-2014	24-mar-2014	04:00:00	50, 51	Falla en Línea	3.52	586.67	ANDA, EDESAL
37-2-84	24-mar-2014	24-mar-2014	22:00:00	51	Falla en Línea	26.35	261,304.17	ANDA
48-4-81	25-mar-2014	25-mar-2014	02:00:00	51, 51NS	Falla en Línea	5.15	429.17	EDESAL
44-4-80	25-mar-2014	25-mar-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	16.52	550.67	CLESA
17-4-81	26-mar-2014	26-mar-2014	00:48:00	51, 59N	Falla en Línea	6.16	205.33	CAESS
41-4-82	26-mar-2014	26-mar-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	5.89	98.17	CLESA
32-4-81	26-mar-2014	26-mar-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	5.83	194.33	DELSUR
32-4-81	26-mar-2014	26-mar-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	6.14	102.33	DELSUR

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Fecha Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
16-4-81	27-mar-2014	27-mar-2014	22:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.87	29,580.00	CLESA
34-4-83	27-mar-2014	27-mar-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	16.47	274.50	EEO
30-2-83	27-mar-2014	27-mar-2014	00:48:00	50	Falla en Línea	23.42	780.67	CAESS
18-4-83	28-mar-2014	28-mar-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	2.86	47.67	EEO
32-4-83	28-mar-2014	28-mar-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	5.05	84.17	CAESS
42-2-85	29-mar-2014	29-mar-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	3.06	51.00	CAESS
49-4-81	29-mar-2014	29-mar-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	6.30	105.00	EEO
49-4-81	29-mar-2014	29-mar-2014	00:24:00	50, 51	Falla en Línea	5.49	91.50	EEO
32-4-82	31-mar-2014	31-mar-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	6.30	105.00	CAESS
34-4-86	31-mar-2014	31-mar-2014	00:48:00	51NS, 59N	Falla en Línea	7.87	262.33	EEO
47-4-81	31-mar-2014	31-mar-2014	01:36:00	51NS, 59N	Falla en Línea	5.63	3,900.00	DELSUR

CUADRO DE MANTENIMIENTOS PROGRAMADOS

SEMANA 20 DE 2013 - SEMANA 19 DE 2014

	PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACIÓN	REPROGRAMADO	DURACIÓN	EJECUTADO	DURACIÓN	MOTIVO			
CEL	CERRON GRANDE										
	UNIDAD 1	29-jun-13	01-jul-13	3 DIAS				Inspeccion rodete de turbina			
	UNIDAD 2	13-may-13	03-jun-13	22 DIAS				Mantenimiento mayor y reparación del alabe #9 (entre alabe y corona del rodete de turbina)			
	5 DE NOVIEMBRE										
	UNIDAD 2	11-ene-14	26-ene-14	16 DIAS	01-feb-14	16-feb-14	16 DIAS	01-feb-14	16-feb-14	16 DIAS	Mantenimiento mayor
UNIDAD 4	22-feb-14	09-mar-14	16 DIAS	21-feb-14	08-mar-14	16 DIAS	21-feb-14	07-mar-14	15 DIAS	Inspección del generador	
UNIDAD 5	01-feb-14	16-feb-14	16 DIAS	11-ene-14	26-ene-14	16 DIAS	11-ene-14	26-ene-14	16 DIAS	Mantenimiento mayor	
15 DE SEPTIEMBRE											
UNIDAD 1	04-nov-13	31-may-14	209 DIAS	22-nov-13	31-may-14	191 DIAS	22-nov-13		Mantenimiento mayor- reemplazo de cojinete de empuje del generador-Correccion de fuga de aceite del sistema de control y		
LAGEO	AHUACHAPAN										
	UNIDAD 2	09-jun-13	07-jul-13	29 DIAS				09-jun-13	05-jul-13	27 DIAS	Mantenimiento mayor
	UNIDAD 3	04-ago-13	31-ago-13	28 DIAS				04-ago-13	30-ago-13	27 DIAS	Mantenimiento mayor
	BERLIN										
	UNIDAD 2	14-oct-13	03-nov-13	21 DIAS				14-oct-13	02-nov-13	20 DIAS	Mantenimiento mayor
UNIDAD 4	14-oct-13	03-nov-13	21 DIAS				14-oct-13	03-nov-13	21 DIAS	Mantenimiento mayor	
BERL	27-oct-13	27-oct-13	9 HORAS				27-oct-13	27-oct-13	1 DIAS	Mantenimiento subestación	
DUKE ENERGY	ACAJUTLA										
	MOTOR 4	13-jul-13	08-ago-13	27 DIAS				13-jul-13	08-ago-13	27 DIAS	Mantenimiento de 72,000 horas
	MOTOR 5	12-oct-13	07-nov-13	27 DIAS				12-oct-13	07-nov-13	27 DIAS	Mantenimiento de 72,000 horas
	MOTOR 6	31-ago-13	26-sep-13	27 DIAS				31-ago-13	26-sep-13	27 DIAS	Mantenimiento de 72,000 horas
	MOTOR 9	18-may-13	21-jun-13	35 DIAS				18-may-13	20-jun-13	34 DIAS	Mantenimiento de 60,000 horas
	UNIDAD 2	05-oct-13	10-nov-13	37 DIAS				05-oct-13	05-nov-13	32 DIAS	Mantenimiento mayor de 8,000 horas
	UNIDAD 5	13-ago-13	04-oct-13	53 DIAS				Suspendido por la Planta			Mantenimiento mayor (paso de gases calientes)
	SOYAPANGO										
	MOTOR 2	01-jul-13	28-jul-13	28 DIAS				01-jul-13	03-ago-13	34 DIAS	Mantenimiento de 32,000 horas
	NEJAPA POWER										
MOTOR 1	03-nov-13	10-nov-13	7.5 DIAS				03-nov-13	12-nov-13	10 DIAS	Mantenimiento intermedio de motor y generador	
MOTOR 2	29-sep-13	06-oct-13	7.5 DIAS				29-sep-13	07-oct-13	9 DIAS	Mantenimiento intermedio de motor y generador	
MOTOR 5	08-dic-13	23-dic-13	16 DIAS				08-dic-13	20-dic-13	13 DIAS	Mantenimiento mayor de motor y generador	
MOTOR 6	17-nov-13	02-dic-13	16 DIAS	24-nov-13	08-dic-13	15 DIAS	24-nov-13	06-dic-13	13 DIAS	Mantenimiento mayor de motor y generador	
MOTOR 7	16-jun-13	23-jun-13	7.5 DIAS				15-jun-13	26-jun-13	12 DIAS	Mantenimiento intermedio de motor y generador	
MOTOR 8	14-jul-13	29-jul-13	16 DIAS				14-jul-13	29-jul-13	16 DIAS	Mantenimiento mayor de motor y generador	
MOTOR 9	12-may-13	19-may-13	7.5 DIAS				12-may-13	19-may-13	8 DIAS	Mantenimiento intermedio de motor y generador	
MOTOR 13	26-may-13	10-jun-13	16 DIAS				26-may-13	07-jun-13	13 DIAS	Mantenimiento mayor de motor y generador	
MOTOR 18	18-ago-13	25-ago-13	7.5 DIAS				18-ago-13	26-ago-13	9 DIAS	Mantenimiento intermedio de motor y generador	
MOTOR 19	15-sep-13	22-sep-13	7.5 DIAS				15-sep-13	24-sep-13	10 DIAS	Mantenimiento intermedio de motor y generador	
MOTOR 21	30-jun-13	07-jul-13	7.5 DIAS				30-jun-13	09-jul-13	10 DIAS	Mantenimiento intermedio de motor y generador	
MOTOR 23	13-oct-13	28-oct-13	16 DIAS				13-oct-13	28-oct-13	16 DIAS	Mantenimiento mayor de motor y generador	
MOTOR 24	01-sep-13	08-sep-13	7.5 DIAS				01-sep-13	07-sep-13	7 DIAS	Mantenimiento intermedio de motor y generador	
MOTOR 26	04-ago-13	11-ago-13	7.5 DIAS				04-ago-13	11-ago-13	8 DIAS	Mantenimiento intermedio de motor y generador	
NEPO	18-ago-13	18-ago-13	12 HORAS				18-ago-13	18-ago-13	12 HORAS	Mantenimiento cuchillas de subestación y repriete de barras	
NEPO	16-ago-13	18-ago-13	2.5 DIAS				16-ago-13	18-ago-13	2.5 DIAS	(Indiciables 44.4 MW) Mantenimiento de transformador y reparación de interruptor de potencia (indisponibles 54 MW)	
HILCASA	HILCASA										
	MOTOR 1	28-oct-13	02-nov-13	6 DIAS				Suspendido por la Planta			Mantenimiento de 3,000 horas
	MOTOR 2	21-oct-13	26-oct-13	6 DIAS				Suspendido por la Planta			Mantenimiento de 3,000 horas
	MOTOR 3	14-oct-13	19-oct-13	6 DIAS				Suspendido por la Planta			Mantenimiento de 3,000 horas
	MOTOR 4	07-oct-13	12-oct-13	6 DIAS				Suspendido por la Planta			Mantenimiento de 3,000 horas
INE	TALNIQUE										
	MOTOR 1	22-jun-13	12-jul-13	21 DIAS	13-jul-13	02-ago-13	21 DIAS	13-jul-13	08-ago-13	27 DIAS	Mantenimiento de 48,000 horas
	MOTOR 2	27-jul-13	16-ago-13	21 DIAS	16-nov-13	06-dic-13	21 DIAS	16-nov-13	09-dic-13	24 DIAS	Mantenimiento de 48,000 horas
	MOTOR 3	31-ago-13	20-sep-13	21 DIAS	21-sep-13	11-oct-13	21 DIAS	21-sep-13	16-oct-13	26 DIAS	Mantenimiento de 48,000 horas
	MOTOR 4	12-abr-14	26-abr-14	15 DIAS				Suspendido por la Planta			Mantenimiento de 36,000 horas
	MOTOR 5	08-mar-14	22-mar-14	15 DIAS				Suspendido por la Planta			Mantenimiento de 36,000 horas
	MOTOR 9	02-feb-14	16-feb-14	15 DIAS	15-mar-14	29-mar-14	15 DIAS	15-mar-14	31-mar-14	16 DIAS	Mantenimiento de 36,000 horas
MOTORES 1 a 3	19-ene-14	19-ene-14	9 HORAS				19-ene-14	19-ene-14	9 HORAS	Mantenimiento anual Transformador No. 1 115/13.8 kV	
MOTORES 4 a 9	26-ene-14	26-ene-14	9 HORAS				26-ene-14	26-ene-14	9 HORAS	Mantenimiento anual Transformador No. 2 115/13.8 kV	
TEXTUFIL	TEXTUFIL										
	MOTOR 3	31-ago-13	09-sep-13	10 DIAS				31-ago-13	10-sep-13	11 DIAS	Mantenimiento de 30,000 horas
	MOTOR 4	28-sep-13	07-oct-13	10 DIAS				28-sep-13	08-oct-13	11 DIAS	Mantenimiento de 45,000 horas
	MOTOR 5	14-sep-13	23-sep-13	10 DIAS	17-sep-13	26-sep-13	10 DIAS	17-sep-13	26-sep-13	10 DIAS	Mantenimiento de 15,000 horas
	MOTOR 6	18-may-13	27-may-13	10 DIAS				18-may-13	25-may-13	8 DIAS	Mantenimiento de 7,500 horas
MOTOR 7	01-jun-13	12-jun-13	12 DIAS				01-jun-13	08-jun-13	8 DIAS	Mantenimiento de 7,500 horas	
BOREALIS	BOREALIS										
	MOTOR 1	18-sep-13	02-oct-13	15 DIAS				Suspendido por la Planta			Mantenimiento 6,000 horas
	MOTOR 4	23-oct-13	06-nov-13	15 DIAS				Suspendido por la Planta			Mantenimiento 6,000 horas
MOTOR 8	14-ago-13	28-ago-13	15 DIAS				Suspendido por la Planta			Mantenimiento 6,000 horas	



Km. 12 1/2 Carretera al Puerto de la Libertad, Nuevo Cuscatlán,
Departamento de La Libertad.
Tel.: (503) 2521-7300 Fax: (503) 2521-7301
Correo: uconciliacion@ut.com.sv
www.ut.com.sv