



Unidad de Transacciones, S.A.

Informe Estadístico Diciembre - 2013

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	23
♦ Composición del Precio Promedio Mensual	24
Otras Estadísticas	25
♦ Energía No Servida, Pérdidas e Interrupciones	25
♦ Sistema de Transmisión	26
♦ Demanda Máxima de Potencia	30
♦ Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima	31
♦ Precios de los Combustibles puestos en planta (US\$/bbl)	32
♦ Niveles (msnm)	33
♦ Interrupciones del Servicio	34
♦ Programa Anual de Mantenimientos Mayores (PAMM)	38



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	126.5	24.5%
Geotérmica	124.3	24.1%
Térmica	181.6	35.2%
Importaciones	66.9	13.0%
Desvíos	16.7	3.2%

Total inyecciones MME	516.1	100.0%
(-) Exportaciones	1.4	
Desvíos	16.6	
Pérdidas de transmisión ^{1/}	9.2	1.8%
	488.8	

Demanda MME	GWh	%
Mercado de Contratos	402.3	82%
Mercado Regulador del Sistema	86.5	18%
Total Demanda en el MME	488.8	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/}	\$ 162.77

Demanda Máxima de Potencia	MW	Fecha/hora
Máxima	937	12-dic-13 11:30
Mínima	380	25-dic-13 6:30

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	Diciembre 2013		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	432.4	-3.3	-7.8	5,812.0	-0.7	449.8	-7.3	484.3	-0.7
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	65.6	20.4	241.5	283.3	231.7	58.4	460.4	23.6	231.7
Pérdidas de transmisión	9.2	-1.8	39.1	101.8	14.3	9.6	36.3	8.5	14.3
Demanda Mercado Mayorista	488.8	-0.7	1.2	6,000.2	2.0	498.8	1.9	500.0	2.0

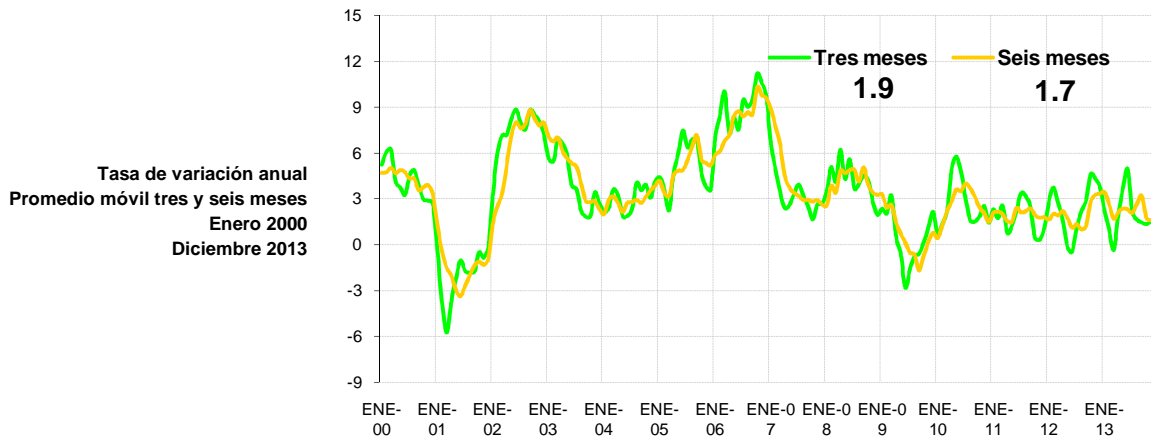
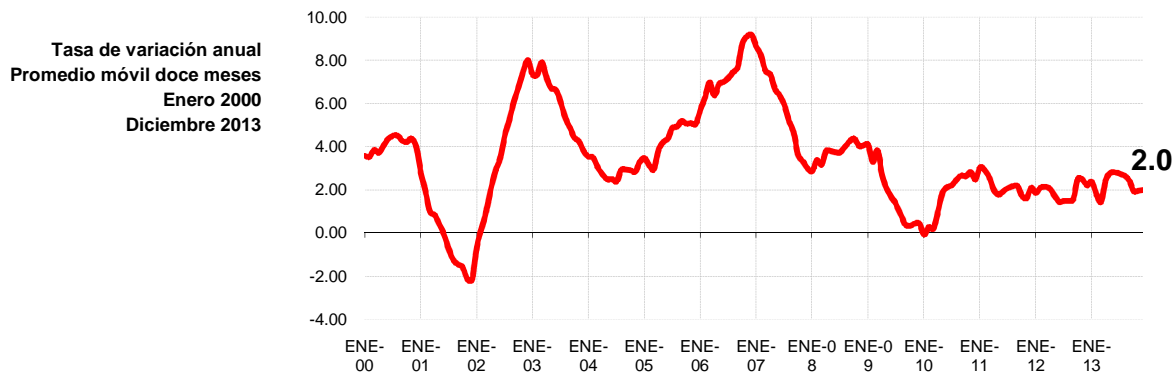
^{1/} Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

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	Diciembre 2013		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	126.5	-31.8	25.7	1,784.9	-3.1	187.0	16.6	148.7	-3.1
Geotérmica	124.3	3.4	-3.1	1,442.4	1.5	117.4	0.7	120.2	1.5
Térmica	181.6	28.3	-24.4	2,584.7	-0.3	145.4	-30.2	215.4	-0.3
Iny. Nacional	432.4								
Importaciones	66.9	19.6	247.7	373.9	128.8	60.3	306.2	31.2	128.8
Total inyectado	499.3								

^{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	Diciembre 2013		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
CEL	126.5	-31.8%	25.7%	1,784.9	-3.1%	187.0	16.6%	148.7	-3.1%
LAGEO	124.3	3.4%	-3.1%	1,442.4	1.5%	117.4	0.7%	120.2	1.5%
NEJAPA POWER	8.9	80.4%	-77.2%	457.7	-18.4%	6.9	-83.0%	38.1	-18.4%
DUKE ENERGY	55.9	30.1%	-28.0%	810.4	-7.5%	45.8	-36.3%	67.5	-7.5%
INE	38.9	-0.4%	-35.9%	584.9	-11.6%	35.2	-34.2%	48.7	-11.6%
TERMOPUERTO ^{3/}	43.4			301.7		39.9		30.2	#¡DIV/0!
TEXTUFIL	6.3	11%	-72%	186.8	-16.8%	5.4	-73.2%	15.6	-16.8%
BOREALIS				3.9	-52.9%	0.0	-74.7%	0.3	-52.9%
GECSA	0.1	115%	379%	5.0	-46.0%	0.0	-52.2%	0.4	-46.0%
HILCASA				4.8	-66.0%	0.0	-86.7%	0.4	-66.0%
CASSA	13.4	256.0%		120.1	-9.1%	5.7	-67.8%	10.0	-16.7%
ING. EL ANGEL	9.7	392%	-27%	73.6	33.6%	3.9	-59.9%	6.1	22.5%
ING. LA CABAÑA	2.7	77%	-2%	17.1	-3.2%	1.4	-47.5%	1.4	-11.3%
CHAPARRAST.	2.4	153%		18.7	-3.5%	1.1		1.6	-3.5%
Total	432.4			5,812.0		449.8		489.4	

^{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	377.3	358.1	382.0	384.0	385.7	359.4	371.6	377.5	374.1	391.0	403.7	402.3	4,566.7
MRS	125.3	109.7	118.0	137.8	135.8	129.0	145.9	122.2	110.7	124.1	88.6	86.5	1,433.5
Total	502.7	467.8	499.9	521.7	521.5	488.4	517.4	499.7	484.8	515.1	492.3	488.8	6,000.2

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	5.8	5.9	5.5	5.7	0.0			5.4	5.4	50.7
CEL	132.8	125.4	135.0	135.0	136.6	128.5	134.0	130.4	128.4	132.7	128.6	129.3	1,576.8
DELSUR	1.5	1.3								1.1	1.4	1.5	6.8
DUKE	71.1	67.9	72.7	73.2	73.5	68.6	71.6	47.4	46.9	48.5	64.4	64.2	770.1
GECSA	4.9	4.7	5.0	5.0	5.1	4.7	4.9	4.8	4.7	4.9	4.7	4.7	58.1
HILCASA	2.9	2.7	2.9	3.0	3.0	2.8	2.9	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	34.3
IEL ANGEL	0.0	0.0	2.4	2.8						0.0			5.2
INE	37.9	36.2	38.7	39.0	39.3	36.7	38.3	41.3	40.9	42.3	41.0	40.9	472.4
LAGEO	76.7	71.2	77.5	76.4	75.7	67.0	66.0	64.9	62.8	65.3	63.0	61.5	828.0
NEPO	40.4	37.3	41.8	41.5	46.5	35.6	37.0	51.5	50.4	52.1	50.5	50.4	535.1
TEXT	17.3	16.5	17.7	17.8	18.0	16.8	17.5	16.6	16.4	17.0	16.5	16.5	204.6
TPTO			0	0	0	0	0	24.6	24.3	25.1	24.3	24.3	122.6
POLIWATT											2.3	2.3	4.6
CX1/	-13.7	-10.8	-17.5	-15.5	-18.0	-6.7	-6.4	-6.8	-3.3	-0.9	-1.2	-1.4	-102.4
Total	377.3	358.1	382.0	384.0	385.7	359.4	371.6	377.5	374.1	391.0	403.7	402.3	4,566.7

^{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	27.3	28.2	27.3	28.2	28.2	27.3	28.2	27.3	28.2	332.2
B&D	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	4.3
CAESS	13.8	13.9	4.2	4.1	4.2	4.1	4.2	4.2	4.1	5.3	5.5	5.7	73.4
CEL													0.0
CEL-COM	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	5.1
CLESA	7.5	6.8	7.5	7.3	5.2	3.2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	42.8
DELSUR	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	18.8
DEUSEM	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.9
EDESAL-DIS	3.4	2.9	1.9	1.3	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	20.7
EDESAL-COM	0.9	0.8	0.3	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	9.3
EEO	2.0	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	12.6
CENERGICA	3.8	2.4	4.4	3.7	8.7	0.3		0.6					23.8
EXCELERGY	12.8	10.7	25.8	25.4	23.4	18.9	18.6	18.6	18.0	18.1	18.0	18.6	226.9
HANES	5.8	6.0	6.4	6.4	6.6	6.6	6.7	6.6	5.7	6.8	5.8	3.5	73.0
IEL ANGEL													0.0
LAGEO													0.0
NEPO													0.0
													0.0
Total bilaterales	80.6	72.2	82.4	79.9	82.1	66.1	64.6	65.0	61.7	65.2	63.2	62.7	845.7

^{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	2.3	2.2	2.1	1.8	2.4	2.2	2.4	2.1	2.3	2.5	2.4	1.8	26.4
CAESS	125.3	119.9	127.0	129.7	132.9	124.7	130.2	131.0	129.6	134.2	138.3	137.4	1,560.2
CLESA	58.6	55.5	60.3	60.3	60.5	55.7	57.3	60.2	59.0	61.8	61.7	62.3	713.3
DELSUR	79.9	76.8	81.2	81.0	79.0	74.2	78.9	81.6	81.7	83.8	92.2	91.8	982.1
DEUSEM	7.8	7.5	8.1	8.0	8.1	7.5	7.9	7.8	7.4	7.6	7.6	7.5	92.8
EDESAL	1.9	1.7	1.6	1.7	2.3	2.2	2.0	2.8	3.3	3.4	3.6	2.9	29.5
EEO	34.7	33.1	36.8	37.0	36.3	33.6	34.8	33.8	32.5	33.3	35.9	37.3	419.1
Totales	310.5	296.6	317.1	319.6	321.6	300.1	313.4	319.3	315.8	326.7	341.8	341.0	3,823.4

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
ABRUZZO-COM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDA	-1.4	-2.1	-1.6	-1.8	-3.1	-3.5	-3.0	-3.9	-4.4	-4.4	-3.1	-2.7	-35.1
B&D	0.0	0.0	0.0	0.5	-0.2	-0.1	0.0	0.0	-0.1	-0.1	0.0	0.3	0.3
BOREALIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
CAESS	53.8	45.7	44.9	55.5	51.6	48.0	52.4	43.3	37.0	41.3	28.2	27.7	529.4
CASSA	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.0	2.3
CEL	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.4	3.1
CEL-COM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENER													0.0
HOLCIM	1.4	1.8	1.9	1.7	1.1	0.8	2.0	3.2	5.4	3.9	2.2	1.4	26.8
CHAP	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.0	1.2
CLESA	8.8	7.8	7.5	10.2	11.8	13.4	18.0	12.9	11.4	13.1	10.1	10.5	135.5
DELSUR	45.4	40.4	46.1	50.8	54.9	51.0	52.6	43.9	41.6	48.1	34.6	32.9	542.3
DEUSEM	3.4	2.8	2.8	3.6	3.6	3.4	3.2	3.5	3.0	3.4	3.1	3.7	39.7
DUKE	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.4	0.3	4.0
DUKE (COM)													0.0
EDECSA													0.0
EDESAL-DIS	-0.9	0.0	0.4	0.1	-0.4	0.4	3.1	1.8	1.0	1.1	0.8	0.5	8.0
EDESAL-COM	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
EEO	12.8	11.8	13.1	14.9	14.2	13.7	14.9	15.0	13.0	15.0	10.2	10.7	159.1
CENERGICA													0.0
EXCELERGY	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	-0.1	0.0	0.0	-0.2	-0.6
GECSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
HANES	-0.4	-0.4	-0.5	-0.4	-0.3	-0.6	-0.4	-0.5	-0.5	-0.4	-0.4	-0.5	-5.2
HILCASA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
IEL ANGEL	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.0	1.6
INE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.1	0.5
LAGEO	0.9	0.7	1.1	0.9	0.9	0.8	1.0	1.0	0.9	1.1	1.0	1.0	11.3
MERELEC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEPO	0.0		0.0					0.2	0.6		0.0	0.0	0.8
TEXT	0.6	0.5	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.3	0.3	0.3	0.3	6.7
TPTO		0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
Totales	125.3	109.7	118.0	137.8	135.8	129.0	145.9	122.2	110.7	124.1	88.6	86.5	1,433.5

Comercio Internacional

Importaciones por Participante de Mercado (GWh)

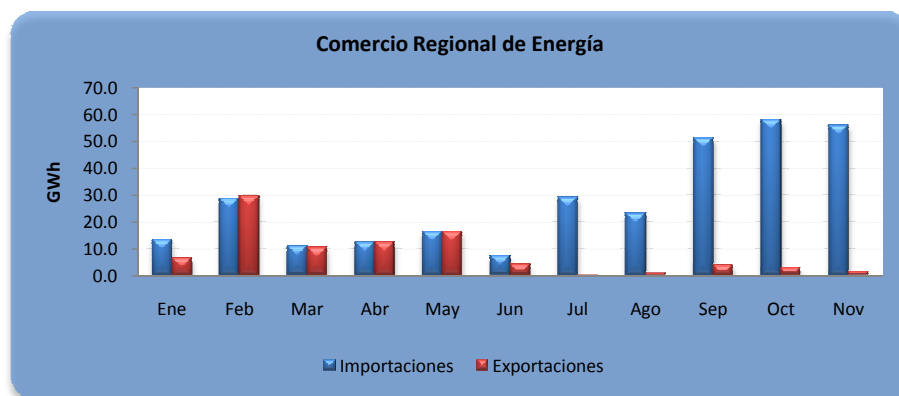
Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CENER	0.5	1.4	0.1							0.1		0.6	2.7
COMERCIA							0.0	0.0		1.5	2.9	2.6	7.1
DELSUR	0.1	0.0									0.0	0.0	0.1
DUKE (COM)	0.0	1.1	1.0	1.1	2.8			0.1	4.6	5.4	5.7	11.1	32.9
EDECSA			0.2	0.2	0.1	0.0	1.7	2.0	6.6	6.0	5.5	4.6	26.7
CENERGICA	2.4	0.0			0.9	0.1	0.5		0.8	1.7	2.7	1.5	10.5
ELECTRONOVA	0.1			0.0	0.1	0.0	0.2	0.1	0.7	0.5	1.2	2.0	4.9
ENERSICA	0.3	0.8	0.8	0.4	1.8	0.6	2.9	2.8	7.0	4.1	3.1	6.7	31.2
EXCELERGY	1.0	7.7	0.3	0.1	0.0	0.0			0.0	0.1	0.0	0.0	9.2
INE-COM	6.2	5.6	6.3	6.3	6.2	6.0	6.2	6.2	6.0	6.5	5.9	6.3	73.8
LAGEO									0.5	1.1	0.9	1.5	3.9
MERELEC	2.7	11.0	0.7	2.9	0.2	0.1	1.2	2.7	7.4	8.9	8.1	9.6	55.5
ORIGEM	0.1		1.0	1.0	2.4		10.0	6.2	6.4	3.7	0.4	7.8	38.9
POLIWATT			0.1	0.2	1.4	0.6	4.1	1.9	4.5	3.0	3.5	4.7	24.1
SAN DIEGO	0.1	0.9	0.7	0.2	0.4			0.6	4.1	3.5	6.1	2.4	19.0
AESCLES										6.1		0.0	6.1
TEXTUFIL											5.9	5.4	11.3
UT1/2/						0.0	2.3	0.7	3.0	6.0	4.1	0.0	16.0
Total	13.4	28.7	11.0	12.5	16.3	7.3	29.1	23.3	51.3	58.1	55.9	66.9	373.9

1/ Compras realizadas por disposición transitoria Acuerdo 494-E-2013

2/ En Junio las compras de la UT fueron de 40.493 MWh; 0.04 GWh

Exportaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CENER	0.2			0.0	0.2	0.1				0.0			0.5
DUKE (COM)					0.1								0.1
EDECSA					0.8	0.2	0.0		0.5	0.1	0.8	0.1	2.5
CENERGICA	3.1	3.1	4.2	4.6	5.6	4.0		0.7				0.1	25.4
EXCELERGY	2.0	10.1	3.3	5.9	5.8	0.0	0.0	0.3	3.3	1.9	0.6	0.1	33.1
MERELEC	1.4	16.4	2.8	2.0	3.9	0.0	0.1		0.2	0.7		0.2	27.8
NEPO						0.0						0.0	0.1
COMERCIA									0.1	0.2	0.1	0.1	0.5
ORIGEM												0.7	0.7
ENERSICA												0.0	0.0
Total	6.6	29.6	10.4	12.5	16.4	4.3	0.1	1.0	4.1	2.9	1.5	1.4	90.7

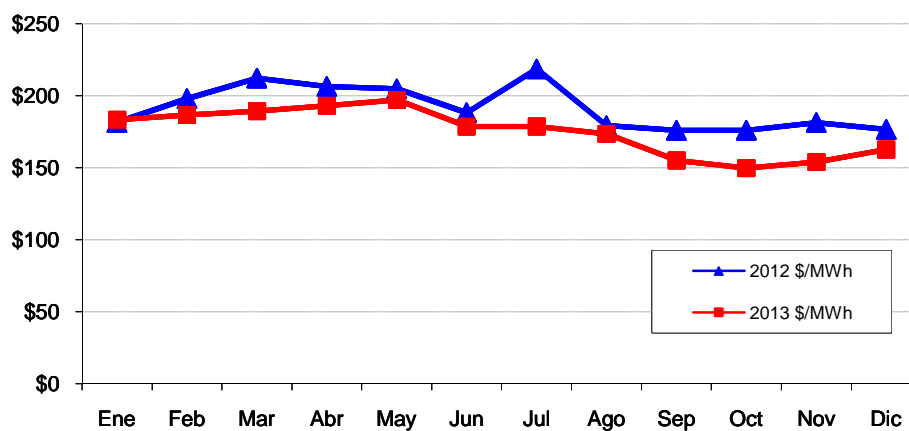


A partir del 01 de junio 2013 por la entrada en vigencia del RMER ya no puede obtener el comercio por frontera

Evolución de los precios

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2012 \$/MWh	2013 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	181.41	183.24	3.82	1.01	3.82	191.74
Feb	198.01	186.78	1.93	-5.67	5.83	190.80
Mar	212.32	189.41	1.41	-10.79	7.32	188.89
Abr	206.50	193.04	1.92	-6.52	9.37	187.77
May	204.86	197.13	2.12	-3.77	11.69	187.13
Jun	188.22	178.72	-9.34	-5.05	1.25	186.33
Jul	218.70	178.59	-0.07	-18.34	1.18	182.99
Ago	179.23	173.60	-2.79	-3.14	-1.64	182.52
Sep	175.94	155.09	-10.67	-11.85	-12.13	180.79
Oct	175.99	149.77	-3.42	-14.90	-15.14	178.60
Nov	181.34	154.01	2.83	-15.07	-12.74	176.32
Dic	176.50	162.77	5.68	-7.78	-7.78	175.18

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

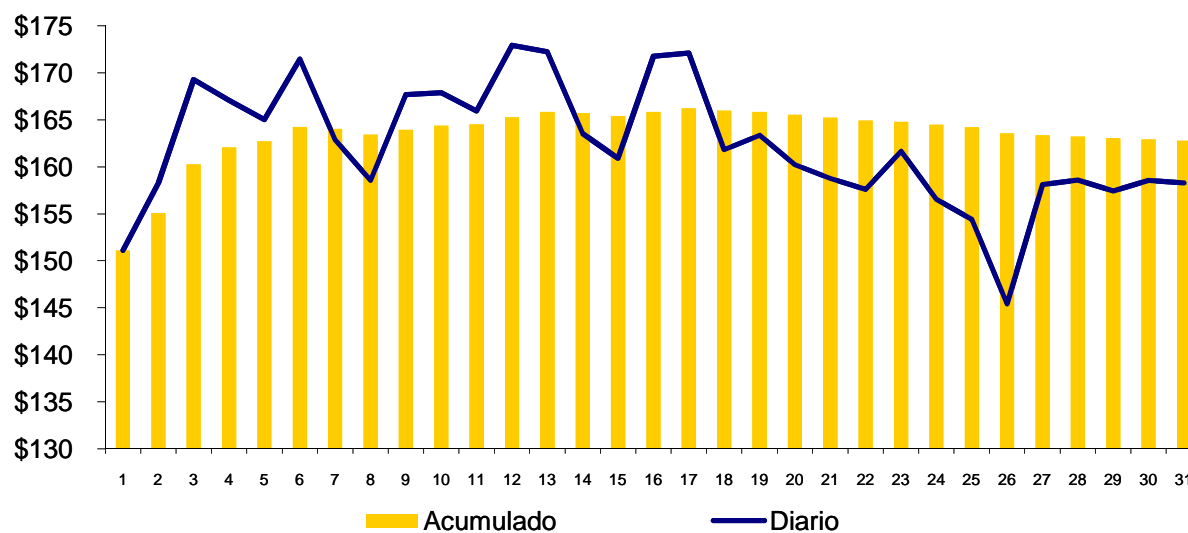


Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	Monto Remanente	FLEMG	PTRANSIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
31/12/2013	12	\$ 144.330	\$ 0.551	\$ 0.66	\$ 5.614	\$ (0.101)	\$ -	\$ 2.366	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.608	\$ -	\$ 2.793	\$ 12.505	\$ 156.835
31/12/2013	13	\$ 144.330	\$ 0.550	\$ 0.66	\$ 5.605	\$ (0.123)	\$ -	\$ 2.400	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.645	\$ -	\$ 2.835	\$ 12.586	\$ 156.916
31/12/2013	14	\$ 144.330	\$ 0.550	\$ 0.66	\$ 5.607	\$ 0.109	\$ -	\$ 2.614	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.173	\$ -	\$ 2.886	\$ 12.613	\$ 156.943
31/12/2013	15	\$ 144.330	\$ 0.549	\$ 0.66	\$ 5.602	\$ 0.035	\$ -	\$ 2.809	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.171	\$ -	\$ 2.937	\$ 12.777	\$ 157.107
31/12/2013	16	\$ 144.330	\$ 0.551	\$ 0.66	\$ 5.617	\$ (0.132)	\$ -	\$ 2.342	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.026	\$ -	\$ 2.991	\$ 12.070	\$ 156.400
31/12/2013	17	\$ 150.210	\$ 0.550	\$ 0.66	\$ 5.609	\$ (0.127)	\$ -	\$ 2.500	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.394	\$ -	\$ 2.880	\$ 12.482	\$ 162.692
31/12/2013	18	\$ 150.210	\$ 0.548	\$ 0.66	\$ 5.589	\$ 0.261	\$ -	\$ 3.505	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.114	\$ -	\$ 2.346	\$ 13.036	\$ 163.246
31/12/2013	19	\$ 146.280	\$ 0.549	\$ 0.66	\$ 5.600	\$ 0.066	\$ -	\$ 2.614	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.536	\$ -	\$ 2.376	\$ 12.413	\$ 158.693
31/12/2013	20	\$ 146.280	\$ 0.549	\$ 0.66	\$ 5.601	\$ 0.112	\$ -	\$ 2.877	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.647	\$ -	\$ 2.521	\$ 12.981	\$ 159.261
31/12/2013	21	\$ 146.280	\$ 0.549	\$ 0.66	\$ 5.599	\$ 0.093	\$ -	\$ 2.771	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.572	\$ -	\$ 2.656	\$ 12.914	\$ 159.194
31/12/2013	22	\$ 146.280	\$ 0.553	\$ 0.66	\$ 5.638	\$ (0.222)	\$ -	\$ 2.712	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.619	\$ -	\$ 2.808	\$ 12.782	\$ 159.062
31/12/2013	23	\$ 146.280	\$ 0.554	\$ 0.66	\$ 5.653	\$ (0.226)	\$ -	\$ 2.399	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.585	\$ -	\$ 2.918	\$ 12.557	\$ 158.837

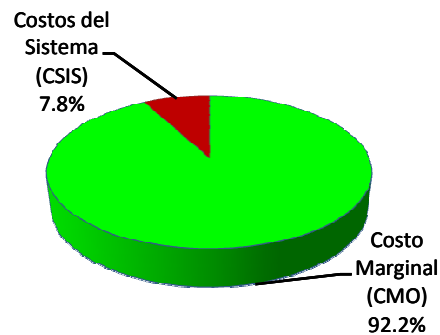
Precios Promedios (\$/MWh)

FECHA	Diario	Acumulado
01-dic	\$ 151.11	\$ 151.11
02-dic	\$ 158.26	\$ 155.08
03-dic	\$ 169.26	\$ 160.27
04-dic	\$ 167.04	\$ 162.07
05-dic	\$ 165.01	\$ 162.70
06-dic	\$ 171.44	\$ 164.23
07-dic	\$ 162.86	\$ 164.04
08-dic	\$ 158.56	\$ 163.44
09-dic	\$ 167.67	\$ 163.94
10-dic	\$ 167.89	\$ 164.36
11-dic	\$ 165.93	\$ 164.52
12-dic	\$ 172.91	\$ 165.28
13-dic	\$ 172.25	\$ 165.85
14-dic	\$ 163.51	\$ 165.69
15-dic	\$ 160.90	\$ 165.42
16-dic	\$ 171.75	\$ 165.83
17-dic	\$ 172.11	\$ 166.22
18-dic	\$ 161.82	\$ 165.97
19-dic	\$ 163.36	\$ 165.83
20-dic	\$ 160.21	\$ 165.54
21-dic	\$ 158.74	\$ 165.24
22-dic	\$ 157.59	\$ 164.93
23-dic	\$ 161.63	\$ 164.79
24-dic	\$ 156.52	\$ 164.49
25-dic	\$ 154.41	\$ 164.20
26-dic	\$ 145.41	\$ 163.56
27-dic	\$ 158.11	\$ 163.37
28-dic	\$ 158.59	\$ 163.21
29-dic	\$ 157.41	\$ 163.04
30-dic	\$ 158.55	\$ 162.90
31-dic	\$ 158.28	\$ 162.77

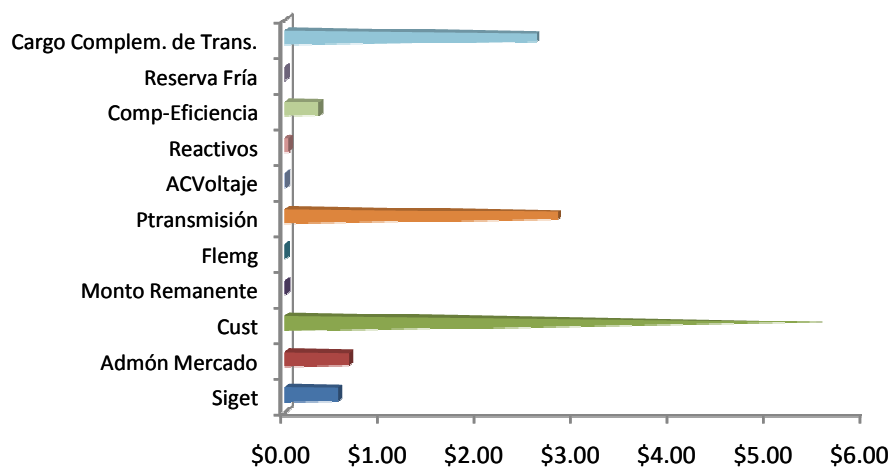


Composición del Precio Promedio (\$/MWh)

Detalle	\$/MWh	%
Costo Marginal (CMO)	\$150.12	92.2%
Costos del Sistema (CSIS)	\$12.65	7.8%
Precio del MRS	\$162.77	100.0%



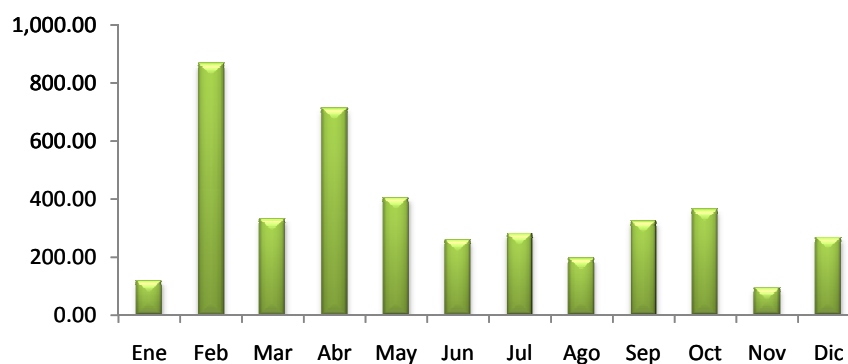
Cargos del Sistema (CSIS)	\$/MWh	%
Siget	\$0.55	0.3%
Admón Mercado	\$0.66	0.4%
Cust	\$5.61	3.4%
Monto Remanente	\$0.00	0.0%
Flemg	\$0.00	0.0%
Ptransmisión	\$2.82	1.7%
ACVoltaje	\$0.01	0.0%
Reactivos	\$0.04	0.0%
Comp-Eficiencia	\$0.35	0.2%
Reserva Fría	\$0.00	0.0%
Cargo Complem. de Trans.	\$2.60	1.6%
Total Cargos del Sistema	\$12.65	7.8%



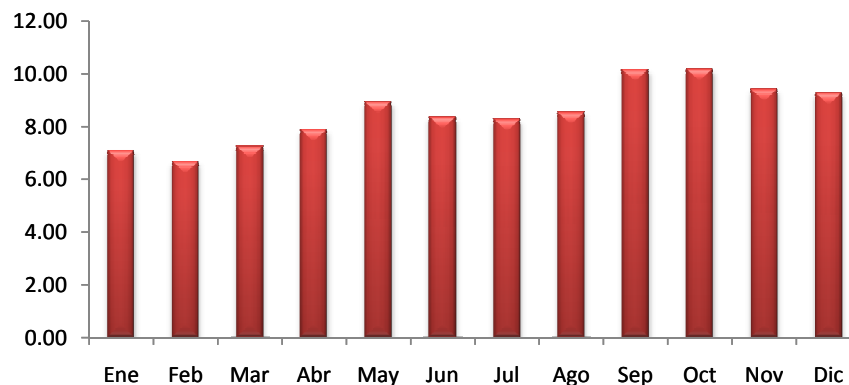
Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

Mes	Energía no servida (MWh)	Pérdidas de transmisión (GWh)
Ene	116.81	7.06
Feb	865.36	6.65
Mar	330.79	7.23
Abr	709.24	7.87
May	402.38	8.93
Jun	257.84	8.33
Jul	278.78	8.26
Ago	194.51	8.53
Sep	321.76	10.13
Oct	361.93	10.17
Nov	91.59	9.41
Dic	267.68	9.24

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
ETESAL	17	22	23	33	23	44	33	37	21	35	21	13	322
NEJAPA POWER								1					1
UT	10	2	9	0	0	0	4	4				2	31
LAGEO										2			2
INE	0	0	0	0	1	0	0	0					1
TERMOPUERTO	0	2	1	4	2	0	1	4	5	2	1	2	24
GUATEMALA	4	1	3	3	3	4	0	0	2	7		2	29
HONDURAS	4	3	1	0	3	0	0	1	1			1	14
PANAMA	0	1	0	0	0	0	0	0					1
EPR	4	5	7	4	5	0	1	3	1	7	1	5	43
TOTALES	39	36	44	44	37	48	39	50	30	53	23	25	468

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

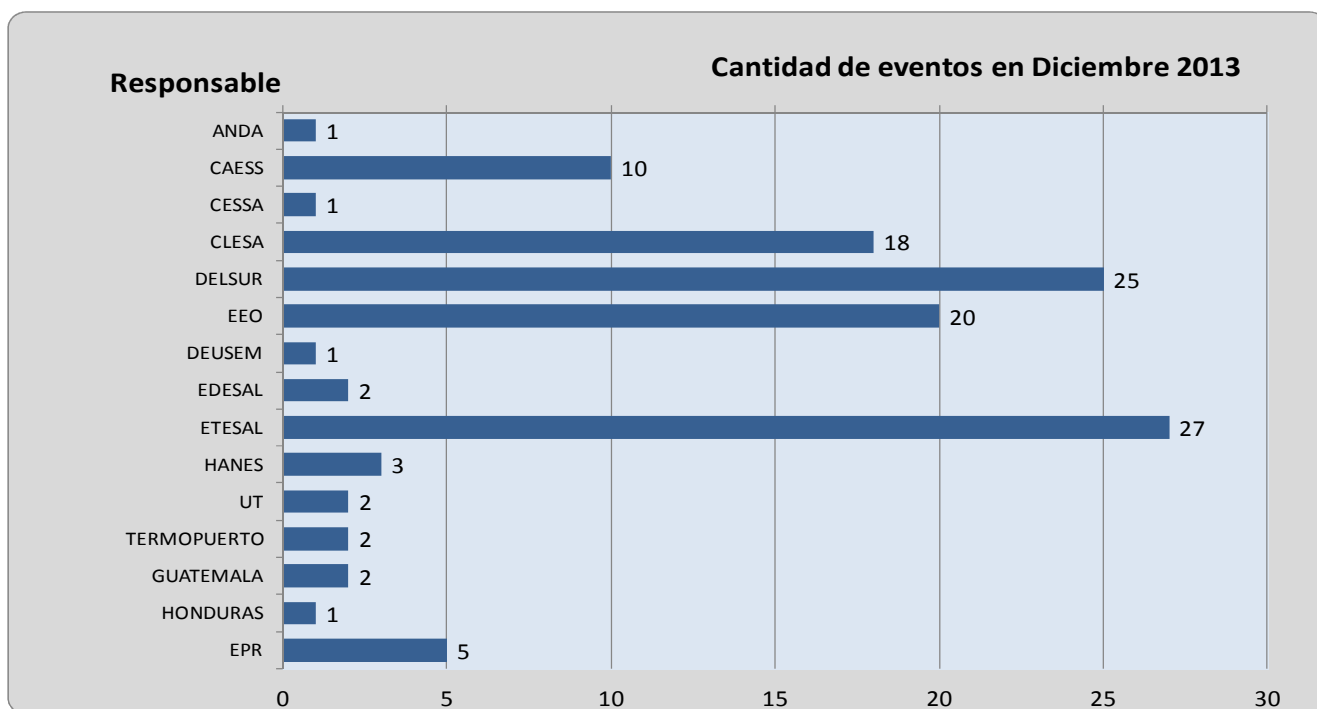
Eventos (interrupciones) asociados a circuitos de distribución por responsable

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ANDA	1	4	4	6	5	1	3	5	3	5	1	1	39
B&D	0	2	0	0	0	4	4	2	2	0			14
CAESS	8	2	8	3	12	5	5	13	15	12	6	10	99
CASSA	0	0	0	1	0	0	3	0	2	1		0	7
HOLCIM	6	1	2	3	7	2	4	1	1	5		1	33
CLESA	19	9	22	23	41	37	28	33	23	42	15	18	310
DELSUR	25	14	28	20	35	55	36	60	43	42	25	25	408
EEO	14	9	21	28	38	59	41	66	39	35	37	20	407
DEUSEM	2	2	7	6	1	3	5	5	0	1	3	1	36
EDESAL	3	0	0	2	2	4	3	3	0	1	2	2	22
ETESAL	17	18	4	13	8	24	13	9	10	18	14	14	162
HANES	0	1	4	0	0	0	2	0	0	0	1	3	11
DUKE ENERGY	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0			1
GUATEMALA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0			2
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2			2
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0			2
TOTALES	95	63	100	105	149	194	147	199	140	164	104	95	1555

Sistema de Transmisión

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

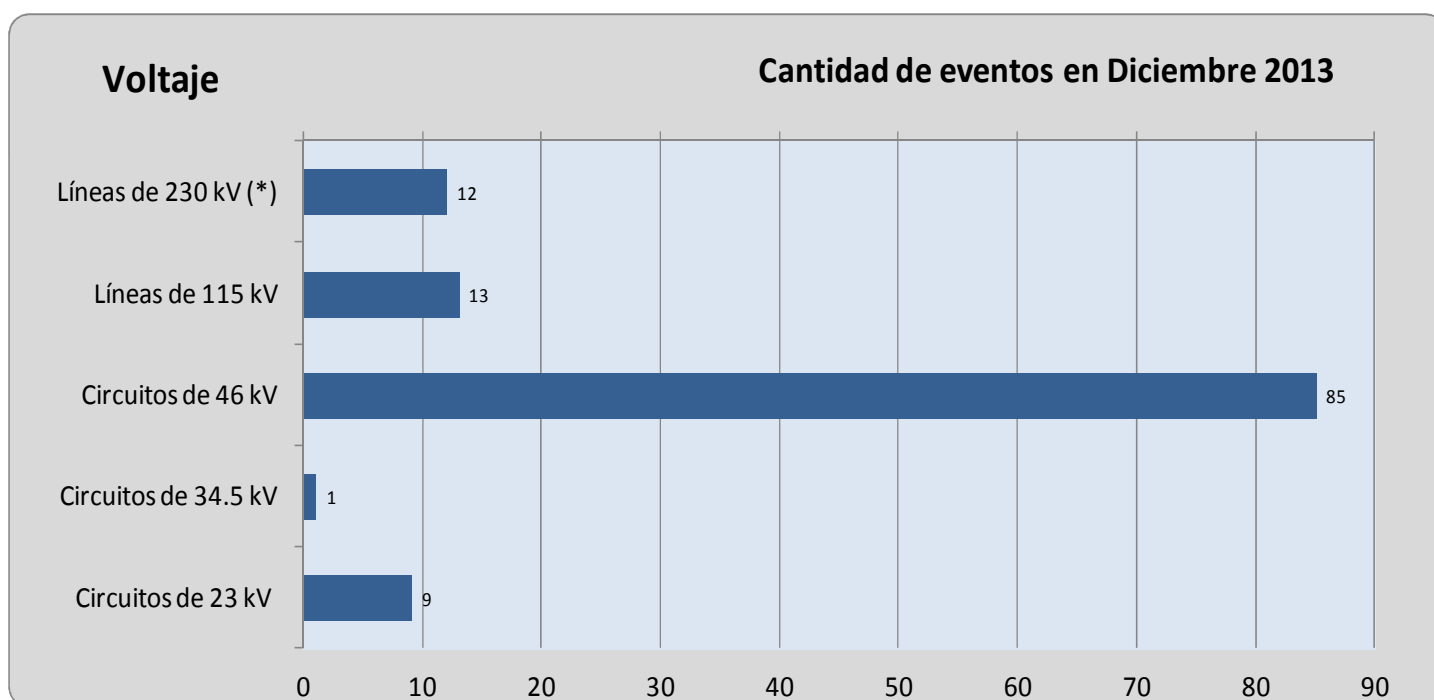
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ANDA	1	4	4	6	5	1	3	5	3	5	1	1	39
B&D	0	2	0	0	0	4	4	2	2	0			14
CAESS	8	2	8	3	12	5	5	13	15	12	6	10	99
CASSA	0	0	0	1	0	0	3	0	2	1			7
HOLCIM	6	1	2	3	7	2	4	1	1	5		1	33
CLESA	19	9	22	23	41	37	28	33	23	42	15	18	310
DELSUR	25	14	28	20	35	55	36	60	43	42	25	25	408
EEO	14	9	21	28	38	59	41	66	39	35	37	20	407
DEUSEM	2	2	7	6	1	3	5	5	0	1	3	1	36
EDESAL	3	0	0	2	2	4	3	3	0	1	2	2	22
ETESAL	34	40	27	46	31	68	46	46	31	53	35	27	484
NEJAPA POWER	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0			1
HANES	0	1	4	0	0	0	2	0	0	0	1	3	11
UT	10	2	9	0	0	0	4	4	0	0		2	31
LAGEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2			2
DUKE ENERGY	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0			1
INE	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0			1
TERMOPUERTO	0	2	1	4	2	0	1	4	5	2	1	2	24
GUATEMALA	4	1	3	3	3	4	0	0	4	7		2	31
HONDURAS	4	3	1	0	3	0	0	1	1	0		1	14
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2			2
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0			2
PANAMA	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0			1
EPR	4	5	7	4	5	0	1	3	1	7	1	5	43
TOTALES	134	99	144	149	186	242	186	249	170	217	127	120	2023



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(*)	22	12	20	7	12	8	6	10	6	16	1	12	132
Líneas de 115 kV	17	24	24	37	25	40	33	40	24	37	22	13	336
Circuitos de 46 kV	73	55	85	92	134	162	134	182	121	148	96	85	1,367
Circuitos de 34.5 kV	17	2	5	9	9	18	7	6	11	10	4	1	99
Circuitos de 23 kV	5	6	10	4	6	14	6	11	8	6	4	9	89
TOTALES	134	99	144	149	186	242	186	249	170	217	127	120	2023

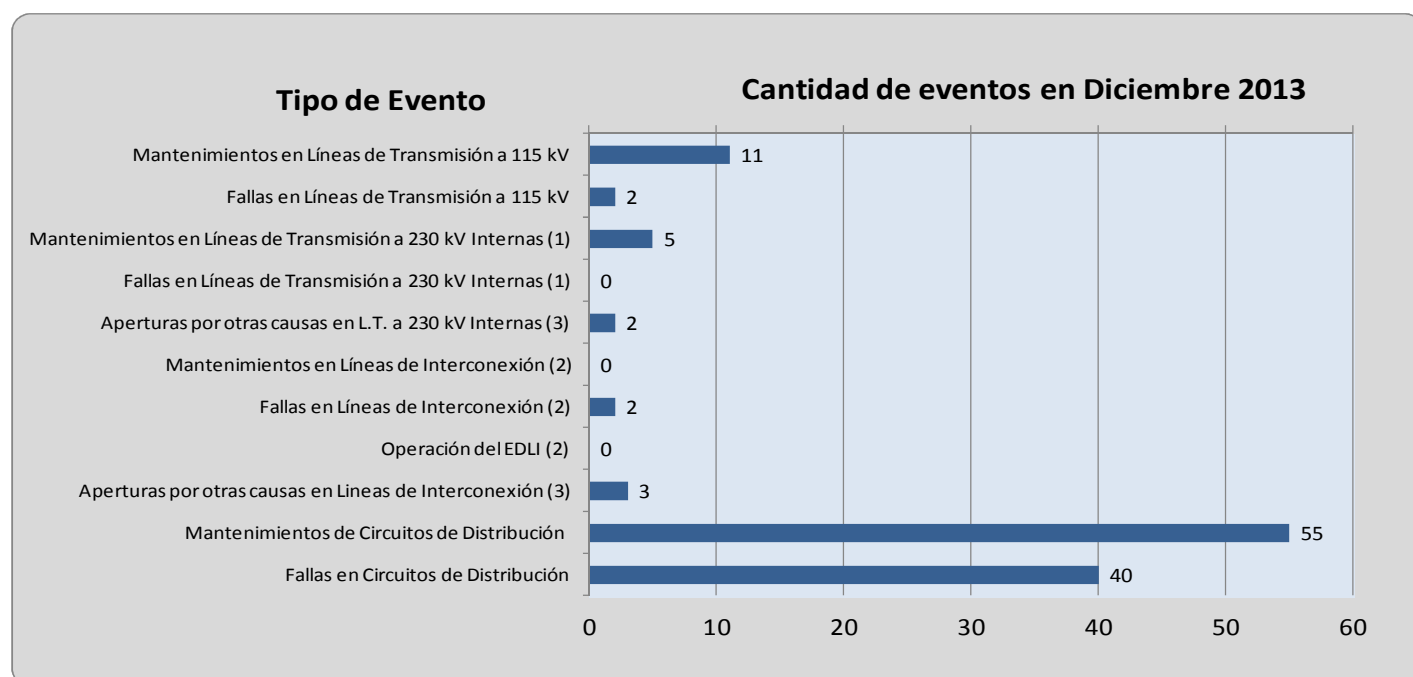


Sistema de Transmisión

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	15	20	16	26	18	19	20	20	16	14	14	11	209
Fallas en Líneas de Transmisión a 115 kV	2	4	8	11	7	21	13	20	8	23	8	2	127
Mantenimientos en Líneas de Transmisión a 230 kV Internas (1)	0	0	2	1	1	0	0	0	0	3	1	5	13
Fallas en Líneas de Transmisión a 230 kV Internas (1)	0	2	0	0	2	1	1	4	1	1	0	0	12
Aperturas por otras causas en LT a 230 kV Internas (3)	9	2	9	0	0	0	4	4	0	0	0	2	30
Mantenimientos en Líneas de Interconexión (2)	0	2	4	4	5	2	0	0	1	3	0	0	21
Fallas en Líneas de Interconexión (2)	4	4	4	2	2	1	1	2	2	3	0	2	27
Operación del EDLI (2)	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Aperturas por otras causas en Línea de Interconexión (3)	8	2	1	0	2	4	0	0	2	6	0	3	28
Mantenimiento de Circuitos de Distribución	35	32	28	45	47	34	33	35	33	19	38	55	434
Fallas en Circuitos de Distribución	60	31	72	60	102	160	114	164	107	145	66	40	1121
Totales	134	99	144	149	186	242	186	249	170	217	127	120	2023

(1) Incluye SIEPAC y Refuerzos Internos a 230 kV; (2) Interconexiones con Guatemala y Honduras; (3) Típicamente por Control de Voltaje, sin embargo también se han observado y se incluyen aquí eventos de aperturas por protección de "sobre voltaje" en Honduras o bien aperturas en Guatemala por Oscilaciones en el sistema interconectado de Centroamérica.



Demanda Máxima de Potencia

Demanda	Máxima	Nocturna	Mínima
Ene	943	916	362
	10-ene-13 15:00	11-ene-13 19:00	1-ene-13 6:30
Feb	968	917	453
	27-feb-13 14:30	19-feb-13 19:00	18-feb-13 2:30
Mar	978	916	407
	12-mar-13 14:30	12-mar-13 19:00	30-mar-13 6:00
Abr	1,004	951	465
	16-abr-13 14:30	16-abr-13 19:30	1-abr-13 3:00
May	994	930	460
	15-may-13 14:30	15-may-13 19:00	27-may-13 2:30
Jun	975	905	449
	27-jun-13 15:00	26-jun-13 19:30	17-jun-13 3:30
Jul	974	927	453
	24-jul-13 14:30	9-jul-13 19:30	1-jul-13 2:30
Ago	985	901	427
	21-ago-13 15:00	29-ago-13 19:00	7-ago-13 2:30
Sep	964	909	443
	26-sep-13 11:00	25-jun-13 18:30	16-sep-13 3:00
Oct	968	909	448
	2-oct-13 14:30	1-oct-13 18:30	21-oct-13 3:00
Nov	973	928	442
	14-nov-13 14:00	11-nov-13 18:30	3-nov-13 3:30
Dic	937	930	380
	12-dic-13 11:30	11-dic-13 18:30	25-dic-13 6:30

Condición de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima (MW)
dic-2013

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto (1)	Reserva Rodante	Reserva Fría
1	1323	764	771	7	32	527
2	1317	894	901	7	76	347
3	1322	848	917	69	79	395
4	1318	905	911	6	76	337
5	1321	834	917	83	92	395
6	1311	870	925	55	52	390
7	1311	843	845	2	39	428
8	1326	816	818	2	47	463
9	1309	833	922	89	53	423
10	1355	859	934	75	60	436
11	1323	926	930	4	54	344
12	1337	875	937	62	42	420
13	1346	847	927	80	53	446
14	1270	847	841	-6	59	365
15	1232	823	828	5	61	349
16	1328	833	916	83	49	447
17	1349	939	919	-21	92	318
18	1367	888	898	10	59	420
19	1370	899	906	7	73	397
20	1380	912	914	2	65	403
21	1363	840	851	10	54	469
22	1343	825	832	7	54	464
23	1344	872	876	4	47	424
24	1357	775	772	-3	77	506
25	1351	707	713	6	60	584
26	1321	837	846	9	60	424
27	1394	870	857	-13	95	429
28	1380	828	816	-12	75	478
29	1381	815	806	-10	96	469
30	1383	861	850	-11	52	471
31	1380	777	756	-21	133	471

* 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
01/12/2013	\$99.72	\$143.35	\$100.39	\$98.66	\$100.38	\$103.49	\$100.53	\$101.61	\$96.52	\$100.59	\$95.93
02/12/2013	\$99.70	\$143.35	\$101.53	\$99.79	\$100.38	\$103.49	\$100.12	\$101.53	\$97.66	\$99.79	\$97.06
03/12/2013	\$99.70	\$143.35	\$101.53	\$99.79	\$100.38	\$103.49	\$100.12	\$101.53	\$97.66	\$99.79	\$97.06
04/12/2013	\$99.70	\$143.35	\$101.53	\$99.79	\$100.38	\$103.49	\$100.12	\$101.53	\$97.66	\$99.79	\$97.06
05/12/2013	\$99.70	\$143.35	\$101.53	\$99.79	\$100.38	\$103.49	\$100.12	\$101.53	\$97.66	\$99.79	\$97.06
06/12/2013	\$99.70	\$143.35	\$101.53	\$99.79	\$100.38	\$103.49	\$100.12	\$101.53	\$97.66	\$99.79	\$97.06
07/12/2013	\$99.70	\$143.35	\$101.53	\$99.79	\$100.38	\$103.49	\$100.12	\$101.53	\$97.66	\$99.79	\$97.06
08/12/2013	\$99.70	\$143.35	\$101.53	\$99.79	\$100.38	\$103.49	\$100.12	\$101.53	\$97.66	\$99.79	\$97.06
09/12/2013	\$99.71	\$143.35	\$102.20	\$100.46	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.33	\$99.50	\$97.73
10/12/2013	\$99.71	\$143.35	\$102.20	\$100.46	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.33	\$99.50	\$97.73
11/12/2013	\$99.71	\$143.35	\$102.20	\$100.46	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.33	\$99.50	\$97.73
12/12/2013	\$99.71	\$143.35	\$102.20	\$100.46	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.33	\$99.50	\$97.73
13/12/2013	\$99.71	\$143.35	\$102.20	\$100.46	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.33	\$99.50	\$97.73
14/12/2013	\$99.71	\$143.35	\$102.20	\$100.46	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.33	\$99.50	\$97.73
15/12/2013	\$99.71	\$143.35	\$102.20	\$100.46	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.33	\$99.50	\$97.73
16/12/2013	\$97.86	\$143.35	\$102.24	\$100.51	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.37	\$99.33	\$97.78
17/12/2013	\$97.86	\$143.35	\$102.24	\$100.51	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.37	\$99.33	\$97.78
18/12/2013	\$97.86	\$143.35	\$102.24	\$100.51	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.37	\$99.33	\$97.78
19/12/2013	\$97.86	\$143.35	\$102.24	\$100.51	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.37	\$99.33	\$97.78
20/12/2013	\$97.86	\$143.35	\$102.24	\$100.51	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.37	\$99.33	\$97.78
21/12/2013	\$97.86	\$143.35	\$102.24	\$100.51	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.37	\$99.33	\$97.78
22/12/2013	\$97.86	\$143.35	\$102.24	\$100.51	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.37	\$99.33	\$97.78
23/12/2013	\$97.91	\$143.35	\$102.54	\$100.80	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.67	\$99.62	\$98.07
24/12/2013	\$97.91	\$143.35	\$102.54	\$100.80	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.67	\$99.62	\$98.07
25/12/2013	\$97.91	\$143.35	\$102.54	\$100.80	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.67	\$99.62	\$98.07
26/12/2013	\$97.91	\$143.35	\$102.54	\$100.80	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.67	\$99.62	\$98.07
27/12/2013	\$97.91	\$143.35	\$102.54	\$100.80	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.67	\$99.62	\$98.07
28/12/2013	\$97.91	\$143.35	\$102.54	\$100.80	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.67	\$99.62	\$98.07
29/12/2013	\$97.91	\$143.35	\$102.54	\$100.80	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$98.67	\$99.62	\$98.07
30/12/2013	\$97.95	\$143.35	\$103.91	\$102.19	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$100.04	\$99.62	\$99.46
31/12/2013	\$97.95	\$143.35	\$103.91	\$102.19	\$100.38	\$103.49	\$99.99	\$101.53	\$100.04	\$99.62	\$99.46
Promedio mes	\$98.74	\$143.35	\$102.25	\$100.51	\$100.38	\$103.49	\$100.02	\$101.53	\$98.38	\$99.57	\$97.78

Niveles (msnm)

Niveles Promedio Diario (msnm)

Referenciados Hora 0

Fecha	Guajoyo	Cerrón Grande	5 de Noviembre	15 de Septiembre
01/12/2013	428.77	242.46	179.13	48.12
02/12/2013	428.71	242.43	179.13	48.26
03/12/2013	428.63	242.39	179.05	48.14
04/12/2013	428.56	242.35	179.05	48.04
05/12/2013	428.50	242.32	179.04	47.96
06/12/2013	428.44	242.28	179.04	47.85
07/12/2013	428.38	242.24	179.04	47.72
08/12/2013	428.32	242.22	179.03	47.84
09/12/2013	428.26	242.19	179.10	48.16
10/12/2013	428.20	242.15	179.13	48.08
11/12/2013	428.13	242.11	179.13	47.99
12/12/2013	428.06	242.07	179.15	47.88
13/12/2013	427.99	242.04	179.12	47.73
14/12/2013	427.93	242.01	179.07	47.63
15/12/2013	427.88	241.98	179.11	47.71
16/12/2013	427.83	241.95	179.06	47.94
17/12/2013	427.78	241.92	178.93	47.96
18/12/2013	427.74	241.88	178.94	47.90
19/12/2013	427.70	241.85	178.75	47.85
20/12/2013	427.66	241.81	178.65	47.78
21/12/2013	427.62	241.77	178.62	47.72
22/12/2013	427.58	241.73	178.79	47.82
23/12/2013	427.54	241.70	178.85	48.02
24/12/2013	427.52	241.65	178.79	47.95
25/12/2013	427.50	241.61	178.75	47.95
26/12/2013	427.48	241.59	178.75	47.97
27/12/2013	427.45	241.55	178.75	47.84
28/12/2013	427.41	241.53	178.66	47.87
29/12/2013	427.36	241.49	178.780	47.96
30/12/2013	427.31	241.45	178.980	47.98
31/12/2013	427.26	241.41	178.880	47.89
Promedio	427.92	241.94	178.94	47.92

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Fecha Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
18-4-84	01-dic-2013	01-dic-2013	15:12:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	DELSUR
17-4-83	01-dic-2013	01-dic-2013	08:00:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
17-4-81	01-dic-2013	01-dic-2013	04:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
17-4-82	01-dic-2013	01-dic-2013	01:36:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
17-4-84	01-dic-2013	01-dic-2013	18:00:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
14-4-84	01-dic-2013	01-dic-2013	00:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	EEO
18-4-82	01-dic-2013	01-dic-2013	03:36:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	DELSUR
14-4-84	01-dic-2013	01-dic-2013	00:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	EEO
17-4-81	01-dic-2013	01-dic-2013	01:12:00	51NS, 59N	Falla en Línea	1.68	84.00	DELSUR
19-4-82	02-dic-2013	02-dic-2013	00:48:00	59N	Falla en Línea	4.85	161.67	DELSUR
14-4-83	02-dic-2013	02-dic-2013	00:48:00	51NS, 59N	Falla en Línea	12.96	432.00	EEO
3-3-81	02-dic-2013	02-dic-2013	00:48:00	51	Falla en Línea	3.19	106.33	CLESA
12-4-82	03-dic-2013	03-dic-2013	00:24:00	51	Falla en Línea	4.82	80.33	CAESS
19-4-82	03-dic-2013	03-dic-2013	08:48:00	51NS, 59N	Falla en Línea	9.24	10,100.00	DELSUR
19-4-81	03-dic-2013	03-dic-2013	01:36:00	51NS, 59N	Falla en Línea	9.96	664.00	DELSUR
19-4-81	03-dic-2013	03-dic-2013	09:12:00	59N	Falla en Línea	9.96	2,656.00	DELSUR
3-4-81	04-dic-2013	04-dic-2013	00:48:00	59N	Falla en Línea	6.17	2,123.00	CLESA
19-4-82	05-dic-2013	05-dic-2013	00:24:00	51	Falla en Línea	12.07	201.17	EEO
14-4-81	06-dic-2013	06-dic-2013	02:00:00	59N	Falla en Línea	11.65	5,689.00	DELSUR
14-4-80	06-dic-2013	06-dic-2013	01:12:00	51, 59N	Falla en Línea	17.71	885.50	CLESA
14-4-80	06-dic-2013	06-dic-2013	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	17.71	9,895.00	CLESA
10-4-85	07-dic-2013	08-dic-2013	16:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	ETESAL
16-4-81	08-dic-2013	08-dic-2013	01:36:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	14.89	992.67	DELSUR
15-4-83	08-dic-2013	08-dic-2013	10:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	CLESA
15-4-81	08-dic-2013	08-dic-2013	10:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	73,551.07	CLESA
10-4-84	08-dic-2013	08-dic-2013	22:48:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
18-4-82	08-dic-2013	08-dic-2013	23:36:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	DELSUR
18-4-84	08-dic-2013	08-dic-2013	14:00:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	DELSUR
10-2-83	08-dic-2013	08-dic-2013	05:12:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
10-2-82	08-dic-2013	08-dic-2013	05:12:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
10-2-81	08-dic-2013	08-dic-2013	05:12:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
18-4-80	08-dic-2013	08-dic-2013	19:12:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	CLESA
18-4-81	08-dic-2013	08-dic-2013	00:48:00	59N	Falla en Línea	0.00	0.00	CLESA
18-4-83	08-dic-2013	08-dic-2013	01:12:00	59N	Falla por Terceros	8.83	441.50	CLESA
18-4-81	08-dic-2013	08-dic-2013	00:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	CLESA
14-4-80	08-dic-2013	08-dic-2013	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	9.62	160.33	CLESA
17-4-83	09-dic-2013	09-dic-2013	00:48:00	51NS, 59N	Falla en Línea	8.05	28,980.00	DELSUR
16-4-81	09-dic-2013	10-dic-2013	10:24:00	51, 59N	Falla en Línea	15.57	3,366.50	DELSUR
10-4-82	10-dic-2013	10-dic-2013	03:36:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	49,940.00	DEUSEM
8-4-84	10-dic-2013	10-dic-2013	00:24:00	51	Falla en Línea	6.20	103.33	EEO
8-4-84	10-dic-2013	10-dic-2013	00:24:00	51	Falla en Línea	6.20	2,790.00	EEO
14-4-86	10-dic-2013	10-dic-2013	00:24:00	51	Falla en Línea	8.30	138.33	EEO
19-4-82	11-dic-2013	11-dic-2013	07:36:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	DELSUR

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Fecha Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
12-2-85	13-dic-2013	13-dic-2013	00:24:00	51	Falla en Línea	10.01	166.83	CAESS
12-4-81	13-dic-2013	13-dic-2013	00:48:00	51	Falla en Línea	6.29	209.67	DELSUR
16-4-82	13-dic-2013	14-dic-2013	04:00:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	CAESS
16-4-81	13-dic-2013	14-dic-2013	03:12:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	DELSUR
12-4-81	14-dic-2013	14-dic-2013	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	4.60	76.67	DELSUR
14-4-83	14-dic-2013	14-dic-2013	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	12.17	202.83	EEO
16-4-82	14-dic-2013	14-dic-2013	23:36:00	51	Falla en Línea	15.76	525.33	CAESS
18-4-82	14-dic-2013	15-dic-2013	19:12:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	DELSUR
17-4-82	15-dic-2013	15-dic-2013	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	4.02	67.00	DELSUR
18-4-84	15-dic-2013	15-dic-2013	00:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	DELSUR
1-4-83	15-dic-2013	15-dic-2013	06:00:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	1.54	7,069.04	ETESAL
1-4-81	15-dic-2013	15-dic-2013	06:00:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.03	14,375.34	ETESAL
19-4-81	15-dic-2013	15-dic-2013	02:00:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
19-4-82	15-dic-2013	15-dic-2013	22:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
1-4-84	15-dic-2013	15-dic-2013	23:12:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
16-4-82	15-dic-2013	15-dic-2013	12:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	CAESS
12-4-82	15-dic-2013	15-dic-2013	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	10.72	178.67	CAESS
12-2-85	15-dic-2013	15-dic-2013	01:12:00	NO INDICO	Falla en Línea	7.44	6,572.00	CAESS
17-2-83	15-dic-2013	15-dic-2013	00:48:00	50, 51	Falla en Línea	3.20	106.67	EDESAL
15-4-85	15-dic-2013	15-dic-2013	00:24:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	8.68	144.67	ANDA
18-4-82	17-dic-2013	17-dic-2013	23:12:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	3.95	19,053.00	DELSUR
12-4-81	18-dic-2013	18-dic-2013	02:00:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	DELSUR
14-4-86	19-dic-2013	19-dic-2013	00:24:00	51	Falla en Línea	7.66	127.67	EEO
6-4-82	19-dic-2013	19-dic-2013	00:48:00	51	Falla en Línea	7.69	256.33	CLESA
3-4-81	19-dic-2013	19-dic-2013	01:12:00	51, 59N	Falla en Línea	7.59	379.50	CLESA
3-4-81	19-dic-2013	19-dic-2013	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	7.59	8,265.70	CLESA
12-4-83	20-dic-2013	20-dic-2013	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	4.68	78.00	CAESS
18-4-83	20-dic-2013	20-dic-2013	14:00:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	HANES
12-4-82	20-dic-2013	20-dic-2013	02:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	8.42	982.33	CAESS
14-4-81	21-dic-2013	21-dic-2013	18:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	EEO
14-4-86	21-dic-2013	21-dic-2013	00:24:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	2.74	45.67	EEO
18-4-83	21-dic-2013	21-dic-2013	02:48:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	HANES
14-4-86	21-dic-2013	21-dic-2013	00:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	9.28	309.33	EEO
14-4-86	21-dic-2013	21-dic-2013	00:24:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	9.00	150.00	EEO
14-4-81	22-dic-2013	22-dic-2013	00:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	7.11	237.00	EEO
14-4-86	22-dic-2013	22-dic-2013	00:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	3.19	106.33	EEO
18-4-84	22-dic-2013	22-dic-2013	02:00:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	DELSUR
18-4-82	22-dic-2013	22-dic-2013	18:00:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	DELSUR
18-4-80	22-dic-2013	22-dic-2013	03:36:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	CLESA
14-4-83	22-dic-2013	22-dic-2013	08:48:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	7.71	128.50	EEO
18-4-83	22-dic-2013	22-dic-2013	00:00:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	13,155.00	DELSUR, HANES
17-2-83	22-dic-2013	22-dic-2013	05:36:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.44	601.87	EDESAL
14-4-83	22-dic-2013	22-dic-2013	03:12:00	MANUAL	Mantto. de Emergencia	0.00	0.00	CLESA

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Fecha Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
14-4-81	22-dic-2013	22-dic-2013	00:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	EEO
14-4-86	22-dic-2013	22-dic-2013	00:48:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	8.02	267.33	EEO
3-4-81	24-dic-2013	24-dic-2013	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	6.93	115.50	CLESA
3-4-81	26-dic-2013	26-dic-2013	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	5.27	87.83	CLESA
1-4-84	27-dic-2013	27-dic-2013	10:48:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	CESSA
16-2-81	29-dic-2013	29-dic-2013	22:48:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	CAESS
14-4-81	29-dic-2013	29-dic-2013	00:24:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	EEO
14-4-81	29-dic-2013	29-dic-2013	00:24:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	EEO
17-2-85	29-dic-2013	29-dic-2013	00:48:00	51	Falla en Línea	3.03	101.00	DELSUR

CUADRO DE PROGRAMACIONES PROGRAMADAS
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			29-jun-13	04-jul-13	6 DIAS	Inspeccion rodete de turbina	
	UNIDAD 2	13-may-13	03-jun-13	22 DIAS			13-may-13	08-jun-13	27 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			Mantenimiento mayor	
LAGEO	UNIDAD 4	22-feb-14	09-mar-14	16 DIAS						Inspección del generador	
	UNIDAD 5	01-feb-14	16-feb-14	16 DIAS	11-ene-14	28-ene-14	16 DIAS			Mantenimiento mayor	
	15 DE SEPTIEMBRE										
	UNIDAD 1	04-nov-13	31-may-14	209 DIAS	22-nov-13	04-jun-14	195 DIAS	22-nov-13		Mantenimiento mayor- reemplazo de cojinete de empuje del generador- Correccion de fuga de aceite del sistema de control y cambio de bujes de los alabes del rodete	
	AHUACHAPAN										
DUJRE ENERGY	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	
CENERGICA	BERL	27-oct-13	27-oct-13	9 HORAS			27-oct-13	27-oct-13	1 DIAS	Mantenimiento subestación	
	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	
	SOYAPANGO										
	MOTOR 2	01-jul-13	28-jul-13	28 DIAS			01-jul-13	03-ago-13	34 DIAS	Mantenimiento de 32,000 horas	
HILCASA	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 (indisponible 144 MW)	
	NEPO	16-ago-13	18-ago-13	2.5 DIAS			16-ago-13	18-ago-13	2.5 DIAS	Mantenimiento de transformador y reparación de interruptor de potencia (indisponibles 54 MW)	
	INE	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	
TEXTUFIL	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							Mantenimiento de 36,000 horas
	MOTOR 5	08-mar-14	22-mar-14	15 DIAS							Mantenimiento de 36,000 horas
	MOTOR 9	02-feb-14	16-feb-14	15 DIAS							Mantenimiento de 36,000 horas
	MOTORES 1 a 3	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							Mantenimiento anual Transformador No. 2 115/13.8 kV
BOREALIS	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