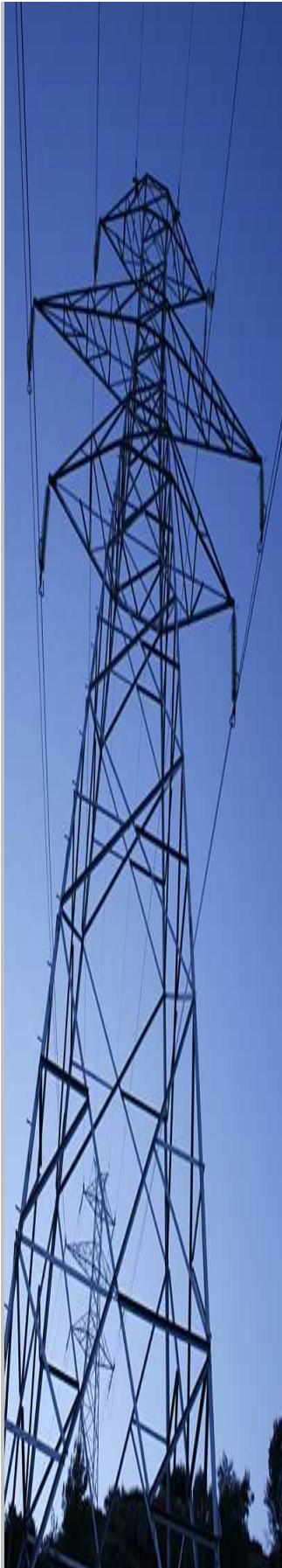




Unidad de Transacciones, S.A.

Informe Estadístico Septiembre - 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	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)	39



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	225.99	43.6%
Geotérmica	99.65	19.2%
Térmica	155.07	29.9%
Importaciones	25.70	5.0%
Desvíos	11.87	2.3%

Total inyecciones MME	GWh	%
(-) Exportaciones	8.88	
Desvíos	11.48	
Pérdidas de transmisión ^{1/}	9.04	1.7%
	488.88	

Demanda MME	GWh	%
Mercado de Contratos	407.16	83.3%
Mercado Regulador del Sistema	81.72	16.7%
Total Demanda en el MME	488.88	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/}	\$ 152.11

Demanda Máxima de Potencia	MW	Fecha/hora
Máxima	965	03-sep-14 0:00
Mínima	426	16-sep-14 0:00

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	Septiembre 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	480.7	-1.5	7.5	4,523.3	1.4	486.0	2.1	489.4	-0.8
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	17.2	-40.7	-64.4	135.5	25.4	36.3	10.4	25.9	122.9
Pérdidas de transmisión	9.0	3.3	-10.8	83.7	14.7	9.2	2.5	9.4	19.6
Demanda Mercado Mayorista	488.9	-3.8	0.8	4,578.3	1.7	513.8	2.6	506.2	1.7

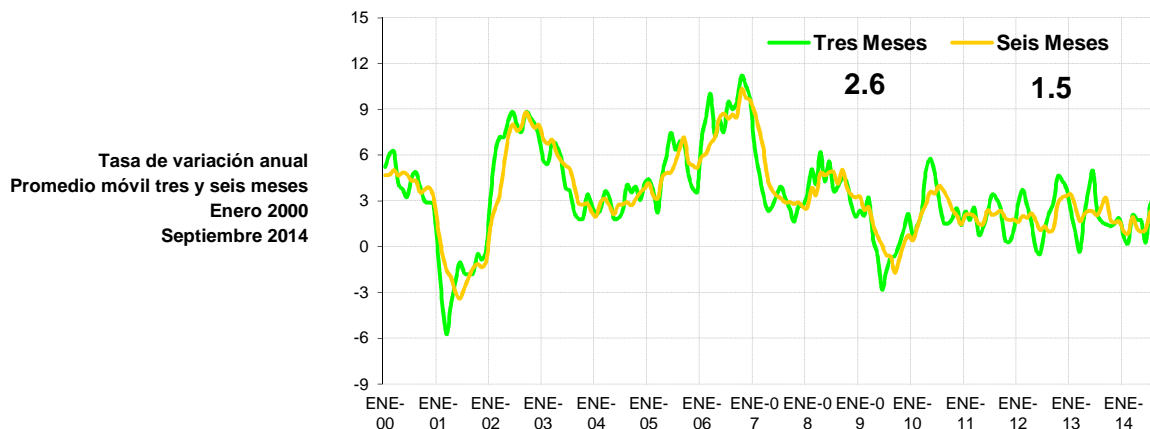
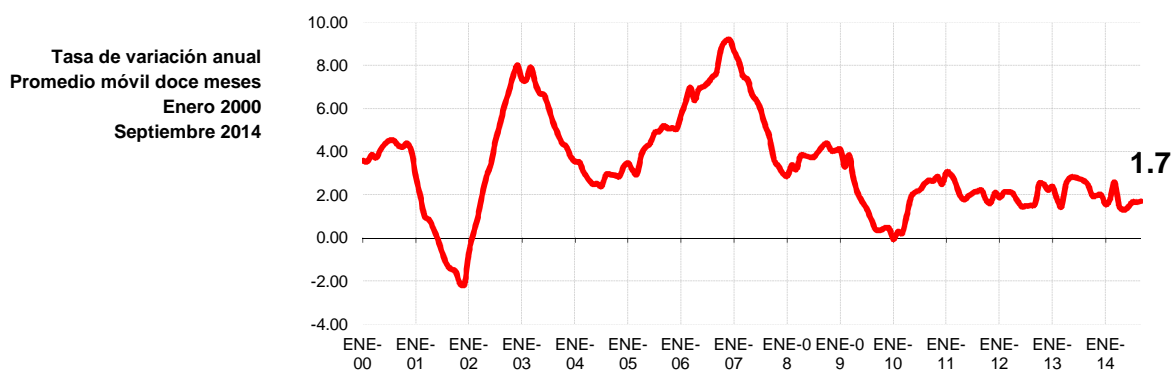
^{1/} Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

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	Septiembre 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	226.0	161.1	1.7	1,168.6	-4.5	141.4	-21.3	144.1	1.4
Geotérmica	99.7	-21.6	-19.2	1,089.5	-0.1	115.5	-3.9	120.1	0.1
Térmica	155.1	-43.4	52.9	2,265.2	5.4	229.1	30.1	225.1	-2.6
Iny. Nacional	480.7								
Importaciones	25.7	-13.3	-49.9	335.4	73.8	40.2	16.3	43.0	117.4
Total inyectado	506.4			4,858.7					

^{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	Septiembre 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	226.0	161.1%	1.7%	1,168.6	-4.5%	141.4	-21.3%	144.1	1.4%
LAGEO	99.7	-21.6%	-19.2%	1,089.5	-0.1%	115.5	-3.9%	120.1	0.1%
NEJAPA POWER	19.9	-68.5%	939.0%	375.0	-14.2%	45.8	53.9%	33.0	-29.1%
DUKE ENERGY	54.5	-32.9%	40.3%	704.1	4.6%	72.7	18.2%	70.1	-5.3%
INE	31.7	-44.8%	31.5%	458.4	-4.4%	47.2	10.7%	47.0	-11.8%
TERMOPUERTO ^{3/}	39.0	-9.9%	22.4%	368.3	102.3%	42.2	65.7%	40.7	56.4%
TEXTUFIL	9.3	-60%	109%	160.9	-5.6%	18.0	17.7%	14.8	-23.4%
BOREALIS	0.0	-97%		4.5	16.4%	1.0	477.3%	0.4	13.0%
GECSA	0.4	-84%		6.7	38.3%	1.3	337.4%	0.6	34.0%
HILCASA	0.2	-85%	-10%	4.4	-8.1%	0.9	105.1%	0.4	-13.5%
CASSA				103.6	0.7%		-100.0%	10.1	-20.1%
ING. EL ANGEL				61.6	-0.4%			6.1	-17.4%
ING. LA CABANA				13.6	5.8%			1.5	-10.2%
CHAPARRAST.				4.1	-73.5%		#¡DIV/0!	0.6	-65.1%
Total	480.7			4,523.3		486.0		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

^{4/} 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	394.5	418.4	396.9	413.6	412.0	407.2				3,665.3
MRS	73.3	89.5	115.2	116.2	107.8	102.4	130.6	96.2	81.7				913.0
Total	495.3	472.7	532.6	510.6	526.2	499.3	544.2	508.2	488.9	0.0	0.0	0.0	4,578.3

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	5.4	5.8	5.5	5.8	5.4	5.4				50.2
CASSA					2.1	1.6							3.8
CEL	134.1	125.2	136.9	129.9	136.8	130.0	135.9	130.1	129.0				1,187.8
DELSUR	1.5	2.1	1.5	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.4				13.9
DUKE	67.6	63.8	69.6	65.1	69.0	65.3	68.7	79.2	79.0				627.3
GECSA	5.0	4.7	5.1	4.8	5.1	4.8	4.6	4.8	4.7				43.4
HILCASA	2.9												2.9
IEL ANGEL		1.0	6.3	0.1									7.4
INE	42.8	40.4	44.0	41.5	43.9	41.5	43.6	33.3	33.3				364.4
LAGEO	66.0	61.3	67.4	64.4	67.5	64.7	67.4	60.8	57.0				576.6
NEPO	52.8	49.8	54.2	51.1	57.6	51.2	53.7	50.8	50.6				471.9
TEXT	17.2	5.8	5.9	5.8	6.1	5.6	5.9	16.6	16.6				85.5
TPTO	25.5	24.0	26.1	24.6	26.1	24.7	25.9	24.5	24.4				225.8
POLIWATT	2.4	2.3	2.5	2.3	2.4	2.3	2.4	6.9	6.9				30.5
CX1/	-1.4	-2.6	-8.0	-2.1	-5.5	-1.7	-1.7	-1.8	-1.2				-26.0
Total	422.1	383.2	417.4	394.5	418.4	396.9	413.6	412.0	407.2	0.0	0.0	0.0	3,665.3

^{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				248.4
B&D	0.3	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.6	0.6	0.5				4.7
CAESS	5.7	5.2	5.7	5.5	5.7	5.5	5.7	5.7	5.5				50.3
CEL													0.0
CEL-COM	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4				3.6
CENERGICA					3.5								3.5
CLESA	0.9	0.8	0.9	0.9	3.1	2.5	0.9	0.9	0.9				11.9
DELSUR	1.6	2.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6				15.2
DEUSEM	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2				2.2
EDECSA				0.3	0.2								0.5
EDESAL-DIS	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4				12.4
EDESAL-COM	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8				7.2
EEO	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9				8.6
EXCELERGY	18.6	18.1	24.9	18.1	18.6	18.0	18.6	18.6	16.6				170.1
HANES	6.4	6.1	6.8	6.7	7.1	6.9	7.2	1.3					48.5
IEL ANGEL													0.0
LAGEO													0.0
NEPO													0.0
CX1/	-1.4	-2.6	-8.0	-2.1	-5.5	-1.7	-1.7	-1.8	-1.2				-26.0
Total bilaterales	64.4	59.5	64.6	62.5	66.9	64.4	64.9	58.9	55.0	0.0	0.0	0.0	561.0

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	1.9	2.2	2.0	2.2	1.9	2.2				18.8
CAESS	142.7	129.9	139.9	135.0	142.5	135.5	141.8	139.0	139.3				1,245.6
CLESA	63.9	55.9	61.6	59.0	62.0	57.5	59.4	59.9	59.4				538.6
DELSUR	98.7	91.6	100.0	89.2	95.5	90.9	96.2	100.3	101.1				863.4
DEUSEM	8.1	7.4	7.9	7.8	8.3	7.7	8.1	8.4	7.9				71.6
EDESAL	3.7	3.6	3.6	2.9	2.9	3.0	3.6	4.7	4.8				32.7
EEO	38.4	33.4	37.7	36.2	38.1	35.8	37.5	39.0	37.4				333.6
Totales	357.7	323.7	352.9	332.0	351.5	332.5	348.7	353.1	352.2	0.0	0.0	0.0	3,104.3

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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.0
ANDA	-3.4	-2.3	-2.4	-2.5	-2.7	-3.6	-3.4	-3.1	-3.6				-27.0
B&D	0.1	-0.2	0.0	-0.4	-0.2	0.0	0.0	0.2	-0.1				-0.7
BOREALIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.2
CAESS	21.2	30.4	41.0	36.3	35.9	33.2	46.0	32.8	27.1				304.0
CASSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4				1.4
CEL	0.4	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.4	0.1				2.9
CEL-COM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.0
CENER													0.0
CENERGICA													0.0
COMERCIA													0.0
CHAP	0.0	0.0	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2				1.3
CLESA	8.9	13.9	17.3	17.6	13.3	13.9	21.2	16.2	12.7				134.9
DELSUR	30.8	29.3	35.2	40.7	39.5	37.7	40.8	27.1	21.1				302.0
DEUSEM	2.7	3.1	3.8	3.9	3.5	3.5	4.1	3.4	2.9				31.0
DUKE	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3				2.3
DUKE (COM)													0.0
EDECSA													0.0
EDESAL-DIS	0.3	0.7	1.1	1.5	1.8	1.5	1.3	0.1	0.2				8.3
EDESAL-COM	0.0	0.0				0.0	0.0						0.0
EEO	9.4	11.8	14.8	15.0	12.9	11.9	15.8	9.7	8.2				109.5
EXCELERGY	0.0	-0.1	0.0	0.0	-0.1	-0.1	0.0	-0.1	1.0				0.5
GECSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.2
HANES	-0.6	-0.4	-0.2	-0.4	-0.6	-0.6	-0.4	5.4	6.1				8.2
HILCASA	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.1
HOLCIM	1.4	1.2	2.0	2.0	1.7	2.1	2.1	1.6	2.9				16.9
IEL ANGEL	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.0					0.9
INE	0.0		0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1				0.3
LAGEO	1.1	1.0	1.1	1.0	1.0	0.9	0.7	0.9	1.0				8.7
MERELEC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.0
NEPO	0.2		0.0			0.3	0.2	0.1	0.5				1.3
ORIGEM													0.0
TEXT	0.4	0.6	0.7	0.7	0.7	0.5	0.7	0.8	0.4				5.5
TPTO	0.0		0.0			0.0	0.0						0.0
Totales	73.3	89.5	115.2	116.2	107.8	102.4	130.6	96.2	81.7	0.0	0.0	0.0	913.0

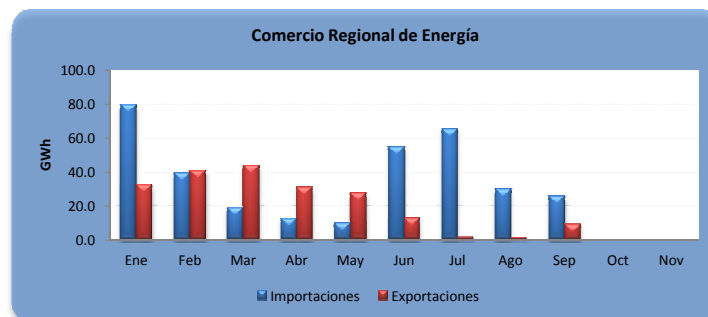
Comercio Internacional

Importaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
BOREALIS								0.1	0.5				0.6
CENER													0.0
COMERCIA	7.6	2.2	0.1	0.1	0.0	4.6	4.4	0.5	1.0				20.5
DELSUR		1.0		0.1									1.1
DUKE (COM)	11.2	12.9		0.2		8.1	5.1	5.9	4.1				47.5
EDECSA	9.6	4.0	0.6	0.5	0.0	2.6	6.4	0.7	1.1				25.5
CENERGICA	0.9	0.6	0.0	0.2		0.7	2.9	0.4	1.2				6.8
ELECTRONOVA	2.0	0.0	0.4	0.3		4.8	2.5	1.1	1.3				12.4
ENERSICA	7.0	3.2	3.5			7.4	6.3	1.1	0.5				29.0
EXCELERGY			0.1	0.1		0.4	3.0	0.7	0.3				4.5
GENERA									0.1				0.1
INE-COM	6.2	5.6	6.0	6.0	5.0	0.7	1.6	0.4	0.2				31.6
LAGEO													0.0
MERELEC	14.1	3.0	0.5	0.4	0.0	2.3	5.2	2.1	0.1				27.8
ORIGEM	9.2	0.5				9.6	9.2	2.4	3.7				34.6
POLIWATT	4.4	1.0	1.7	1.4	3.2	8.8	8.7	7.6	6.0				42.9
SAN DIEGO	0.9	1.3		0.4		0.2	2.2						5.0
AESCLESA													0.0
TEXTUFIL	6.0	3.9	6.1	2.8	1.4	3.1	6.0	6.2	5.6				41.3
LAGEO (COM)	0.4			0.0	0.0	0.8	1.1						2.3
INFOTEKNE								0.0					0.0
TERMOPIERTO				0.1	0.1	0.5	0.8	0.4					1.9
Total	79.5	39.3	19.1	12.7	9.7	54.6	65.2	29.6	25.7	0.0	0.0	0.0	335.4

Exportaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
BOREALIS								0.1	2.3				2.4
CEL Com									2.4				2.4
CENER													0.0
DUKE (COM)													0.0
EDECSA	7.6	0.3	2.2	0.7	0.8	0.3	0.3	0.3	0.5				13.0
CENERGICA	0.5	8.7	12.5	11.7	13.8	7.1	0.1	0.1	0.6				55.2
EXCELERGY	6.4	5.9	6.2	4.8	3.7	0.7	0.1	0.1	0.4				28.1
MERELEC	7.2	7.1	6.6	8.4	2.3	0.1		0.2	0.6				32.4
NEPO													0.0
COMERCIA	4.9	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.3	0.1	0.4				6.2
ORIGEM	0.0		0.2	0.2									0.4
ENERSICA	3.8	4.3	7.6						0.1				15.8
CLESA	2.0	13.9	7.8	4.7	0.5	0.5							29.4
POLIWATT		0.1											0.1
ELECTRONOVA		0.3	0.5	0.2	1.1	0.3		0.1	0.0				2.5
EEO					4.5	2.7							7.3
INE-COM						0.5	0.6	0.2	1.4				2.7
INFOTEKNE							0.0	0.0					0.0
TERMOPIERTO		0.0	0.1	0.1	0.7	0.6	0.1	0.1	0.3				2.1
Total	32.5	40.9	43.8	30.6	27.5	12.9	1.5	1.3	8.9	0.0	0.0	0.0	199.9

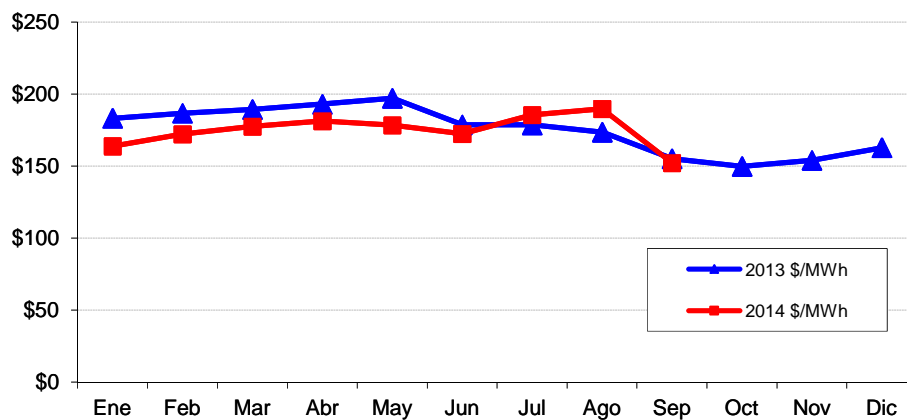


A partir del 01 de junio 2013 por la entrada en vigencia del RMER ya no puede obtener el comercio por frontera

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	181.30	2.13	-6.09	11.38	170.37
May	197.13	178.38	-1.61	-9.51	9.59	168.81
Jun	178.72	172.41	-3.35	-3.53	5.92	168.28
Jul	178.59	185.51	7.60	3.87	13.97	168.86
Ago	173.60	189.77	2.30	9.31	16.59	170.21
Sep	155.09	152.11	-19.84	-1.92	-6.55	169.96
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

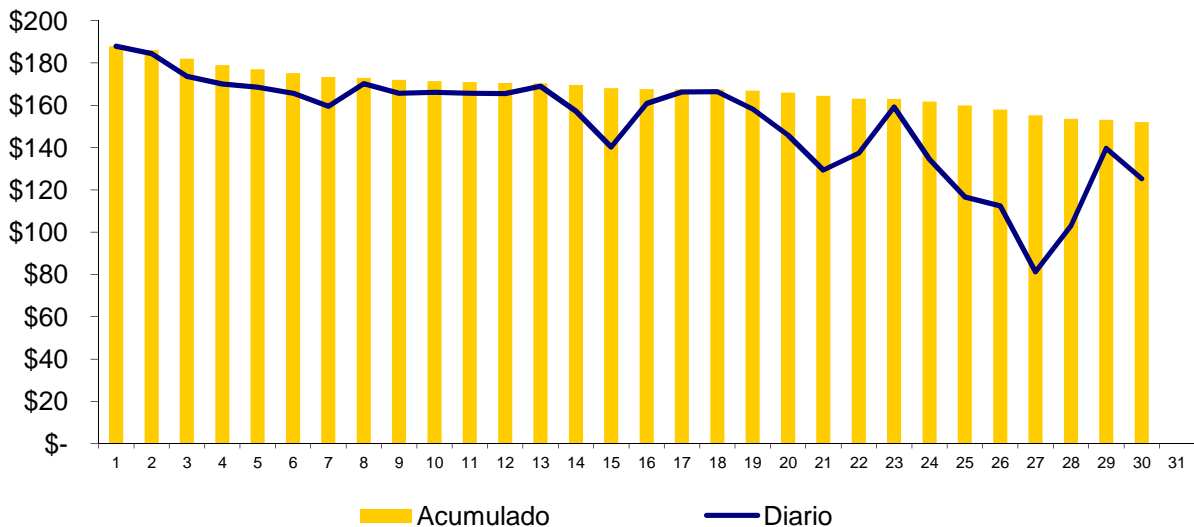


Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	Monto Remanente	FLEMG	PTRANSIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
29/09/2014	12	\$ 161.140	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.093	\$ 0.008	\$ -	\$ 3.247	\$ 0.126	\$ 0.007	\$ 0.109	\$ -	\$ 1.775	\$ 11.731	\$ 172.871
29/09/2014	13	\$ 161.140	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.093	\$ 0.016	\$ -	\$ 3.287	\$ 0.119	\$ 0.007	\$ 0.123	\$ -	\$ 1.728	\$ 11.739	\$ 172.879
29/09/2014	14	\$ 161.140	\$ 0.549	\$ 0.82	\$ 5.081	\$ (0.046)	\$ -	\$ 3.169	\$ 0.117	\$ 0.007	\$ 0.153	\$ -	\$ 1.706	\$ 11.553	\$ 172.693
29/09/2014	15	\$ 161.140	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.097	\$ 0.029	\$ -	\$ 3.190	\$ 0.111	\$ 0.007	\$ 0.111	\$ -	\$ 1.752	\$ 11.664	\$ 172.804
29/09/2014	16	\$ 142.580	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.094	\$ 0.017	\$ -	\$ 2.975	\$ 0.092	\$ 0.008	\$ 0.242	\$ -	\$ 1.880	\$ 11.675	\$ 154.255
29/09/2014	17	\$ 142.580	\$ 0.552	\$ 0.82	\$ 5.100	\$ 0.009	\$ -	\$ 2.695	\$ 0.031	\$ 0.008	\$ 0.338	\$ -	\$ 2.007	\$ 11.556	\$ 154.136
29/09/2014	18	\$ 161.140	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.072	\$ 0.061	\$ -	\$ 2.983	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.054	\$ -	\$ 1.774	\$ 11.316	\$ 172.456
29/09/2014	19	\$ 161.140	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.083	\$ (0.022)	\$ -	\$ 2.944	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.066	\$ -	\$ 1.805	\$ 11.249	\$ 172.389
29/09/2014	20	\$ 150.420	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.097	\$ (0.025)	\$ -	\$ 3.013	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.099	\$ -	\$ 1.948	\$ 11.508	\$ 161.928
29/09/2014	21	\$ 137.660	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.086	\$ 0.030	\$ -	\$ 2.483	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.276	\$ -	\$ 2.201	\$ 11.451	\$ 149.111
29/09/2014	22	\$ 134.780	\$ 0.547	\$ 0.82	\$ 5.057	\$ (0.162)	\$ -	\$ 2.327	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.033	\$ -	\$ 2.556	\$ 11.183	\$ 145.963
29/09/2014	23	\$ 129.470	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.064	\$ (0.086)	\$ -	\$ 2.188	\$ -	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.811	\$ 11.352	\$ 140.822
30/09/2014	0	\$ 14.410	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.100	\$ (0.053)	\$ -	\$ 0.273	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.970	\$ 9.669	\$ 24.079
30/09/2014	1	\$ 14.410	\$ 0.553	\$ 0.82	\$ 5.115	\$ (0.124)	\$ -	\$ 0.282	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 3.043	\$ 9.698	\$ 24.108
30/09/2014	2	\$ 14.410	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.091	\$ 0.020	\$ -	\$ 0.281	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 3.084	\$ 9.855	\$ 24.265
30/09/2014	3	\$ 14.410	\$ 0.553	\$ 0.82	\$ 5.115	\$ (0.102)	\$ -	\$ 0.293	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 3.066	\$ 9.754	\$ 24.164
30/09/2014	4	\$ 14.410	\$ 0.552	\$ 0.82	\$ 5.103	\$ (0.012)	\$ -	\$ 0.307	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.957	\$ 9.736	\$ 24.146
30/09/2014	5	\$ 14.410	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.087	\$ 0.128	\$ -	\$ 0.308	\$ -	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.696	\$ 9.596	\$ 24.006
30/09/2014	6	\$ 129.470	\$ 0.553	\$ 0.82	\$ 5.111	\$ 0.350	\$ -	\$ 2.550	\$ -	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.490	\$ 11.879	\$ 141.349
30/09/2014	7	\$ 129.470	\$ 0.553	\$ 0.82	\$ 5.111	\$ 0.005	\$ -	\$ 3.081	\$ 0.080	\$ 0.009	\$ 0.586	\$ -	\$ 2.201	\$ 12.442	\$ 141.912
30/09/2014	8	\$ 137.660	\$ 0.552	\$ 0.82	\$ 5.108	\$ 0.031	\$ -	\$ 3.029	\$ 0.091	\$ 0.008	\$ 0.150	\$ -	\$ 1.948	\$ 11.735	\$ 149.395
30/09/2014	9	\$ 137.740	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.098	\$ (0.008)	\$ -	\$ 3.177	\$ 0.091	\$ 0.008	\$ 0.080	\$ -	\$ 1.836	\$ 11.649	\$ 149.389
30/09/2014	10	\$ 142.580	\$ 0.552	\$ 0.82	\$ 5.108	\$ (0.031)	\$ -	\$ 3.385	\$ 0.125	\$ 0.007	\$ 0.003	\$ -	\$ 1.758	\$ 11.724	\$ 154.304
30/09/2014	11	\$ 142.580	\$ 0.553	\$ 0.82	\$ 5.112	\$ 0.041	\$ -	\$ 3.276	\$ 0.134	\$ 0.007	\$ 0.085	\$ -	\$ 1.728	\$ 11.752	\$ 154.332
30/09/2014	12	\$ 142.580	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.091	\$ (0.034)	\$ -	\$ 3.261	\$ 0.134	\$ 0.007	\$ 0.060	\$ -	\$ 1.759	\$ 11.646	\$ 154.226
30/09/2014	13	\$ 142.580	\$ 0.552	\$ 0.82	\$ 5.106	\$ (0.000)	\$ -	\$ 3.306	\$ 0.133	\$ 0.007	\$ 0.077	\$ -	\$ 1.710	\$ 11.708	\$ 154.288
30/09/2014	14	\$ 142.580	\$ 0.553	\$ 0.82	\$ 5.111	\$ 0.042	\$ -	\$ 3.156	\$ 0.133	\$ 0.007	\$ 0.063	\$ -	\$ 1.686	\$ 11.567	\$ 154.147
30/09/2014	15	\$ 137.740	\$ 0.553	\$ 0.82	\$ 5.111	\$ 0.024	\$ -	\$ 3.343	\$ 0.137	\$ 0.007	\$ 0.192	\$ -	\$ 1.741	\$ 11.925	\$ 149.665
30/09/2014	16	\$ 137.740	\$ 0.553	\$ 0.82	\$ 5.118	\$ 0.035	\$ -	\$ 3.120	\$ 0.137	\$ 0.008	\$ 0.089	\$ -	\$ 1.856	\$ 11.733	\$ 149.473
30/09/2014	17	\$ 137.660	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.090	\$ 0.026	\$ -	\$ 2.568	\$ 0.061	\$ 0.008	\$ 0.282	\$ -	\$ 1.963	\$ 11.365	\$ 149.025
30/09/2014	18	\$ 161.140	\$ 0.548	\$ 0.82	\$ 5.069	\$ (0.127)	\$ -	\$ 3.261	\$ -	\$ 0.007	\$ 0.043	\$ -	\$ 1.760	\$ 11.376	\$ 172.516
30/09/2014	19	\$ 161.140	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.083	\$ (0.075)	\$ -	\$ 3.061	\$ -	\$ 0.007	\$ -	\$ -	\$ 1.784	\$ 11.227	\$ 172.367
30/09/2014	20	\$ 150.420	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.098	\$ (0.043)	\$ -	\$ 3.170	\$ -	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 1.917	\$ 11.517	\$ 161.937
30/09/2014	21	\$ 136.210	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.089	\$ 0.004	\$ -	\$ 2.704	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.327	\$ -	\$ 2.148	\$ 11.648	\$ 147.858
30/09/2014	22	\$ 129.470	\$ 0.551	\$ 0.82	\$ 5.097	\$ 0.177	\$ -	\$ 2.445	\$ -	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.470	\$ 11.567	\$ 141.037
30/09/2014	23	\$ 14.410	\$ 0.550	\$ 0.82	\$ 5.087	\$ 0.051	\$ -	\$ 0.298	\$ -	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.731	\$ 9.544	\$ 23.954

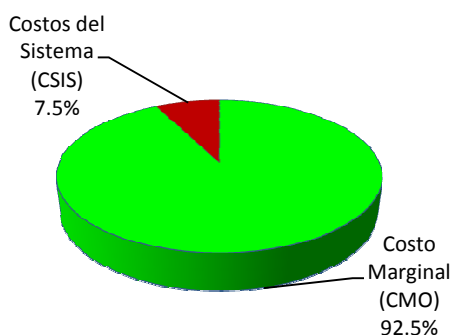
Precios Promedios (\$/MWh)

FECHA	Diario	Acumulado
01-sep	\$ 187.86	\$ 187.86
02-sep	\$ 184.49	\$ 186.17
03-sep	\$ 173.78	\$ 182.04
04-sep	\$ 170.06	\$ 179.06
05-sep	\$ 168.62	\$ 176.97
06-sep	\$ 165.66	\$ 175.27
07-sep	\$ 159.48	\$ 173.35
08-sep	\$ 170.18	\$ 172.94
09-sep	\$ 165.76	\$ 172.11
10-sep	\$ 166.15	\$ 171.48
11-sep	\$ 165.76	\$ 170.95
12-sep	\$ 165.48	\$ 170.48
13-sep	\$ 168.97	\$ 170.37
14-sep	\$ 157.28	\$ 169.58
15-sep	\$ 140.30	\$ 168.04
16-sep	\$ 160.80	\$ 167.59
17-sep	\$ 166.29	\$ 167.51
18-sep	\$ 166.48	\$ 167.44
19-sep	\$ 158.34	\$ 166.94
20-sep	\$ 145.83	\$ 165.94
21-sep	\$ 129.31	\$ 164.46
22-sep	\$ 137.33	\$ 163.19
23-sep	\$ 159.17	\$ 163.00
24-sep	\$ 134.34	\$ 161.76
25-sep	\$ 116.66	\$ 159.89
26-sep	\$ 112.40	\$ 158.01
27-sep	\$ 81.25	\$ 155.32
28-sep	\$ 102.99	\$ 153.61
29-sep	\$ 139.66	\$ 153.10
30-sep	\$ 125.33	\$ 152.11

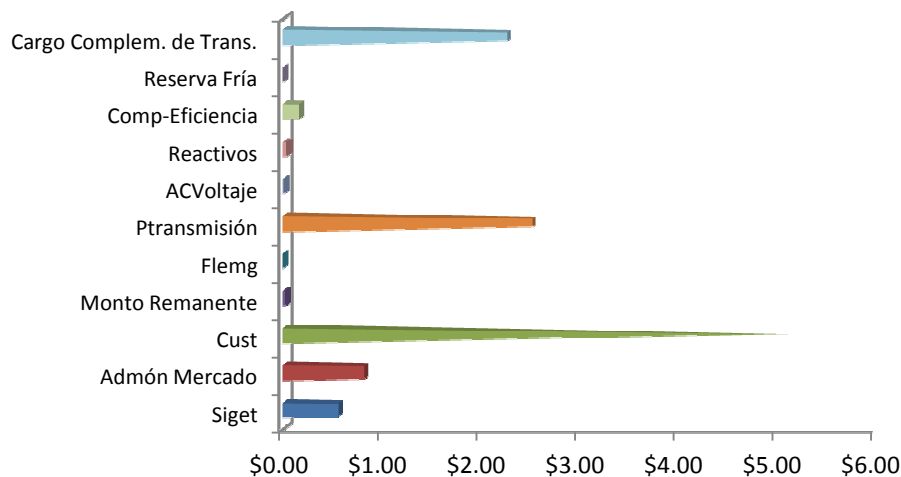


Composición del Precio Promedio (\$/MWh)

Detalle	\$/MWh	%
Costo Marginal (CMO)	\$140.66	92.5%
Costos del Sistema (CSIS)	\$11.45	7.5%
Precio del MRS	\$152.11	100.0%



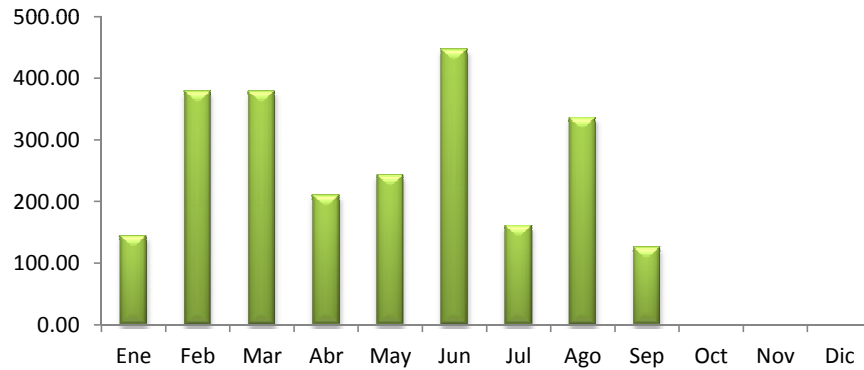
Cargos del Sistema (CSIS)	\$/MWh	%
Siget	\$0.55	0.4%
Admón Mercado	\$0.82	0.5%
Cust	\$5.08	3.3%
Monto Remanente	\$0.02	0.0%
Flemg	\$0.00	0.0%
Ptransmisión	\$2.52	1.7%
ACVoltaje	\$0.01	0.0%
Reactivos	\$0.04	0.0%
Comp-Eficiencia	\$0.16	0.1%
Reserva Fría	\$0.00	0.0%
Cargo Complem. de Trans.	\$2.25	1.5%
Total Cargos del Sistema	\$11.45	7.5%



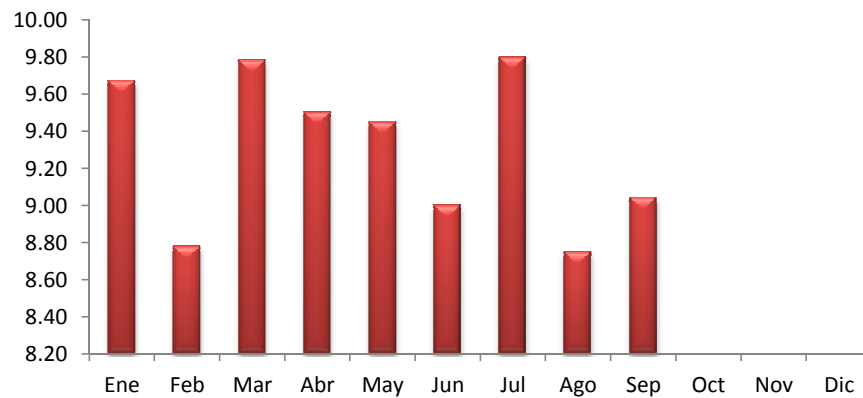
Sistema de Transmisión
ENS, Pérdidas e interrupciones

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	209.08	9.50
May	242.18	9.45
Jun	445.60	8.99
Jul	160.47	9.80
Ago	334.92	8.75
Sep	124.85	9.04
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	14	16	21	13	16	30				154
NEJAPA POWER								2					2
INGENIO EL ANGEL								1					1
UT	2							2					4
LAGEO					1								1
INE													0
TERMOPUERTO	1						1						2
GUATEMALA		2	1		4	1		2	3				13
HONDURAS		1		3			1	5	2				12
PANAMA													0
EPR	4	4	2	6	5	6	3	2	2				34
TOTALES	18	17	30	23	26	28	18	30	37	0	0	0	227

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

Eventos (interrupciones) asociados a circuitos de distribución por responsable

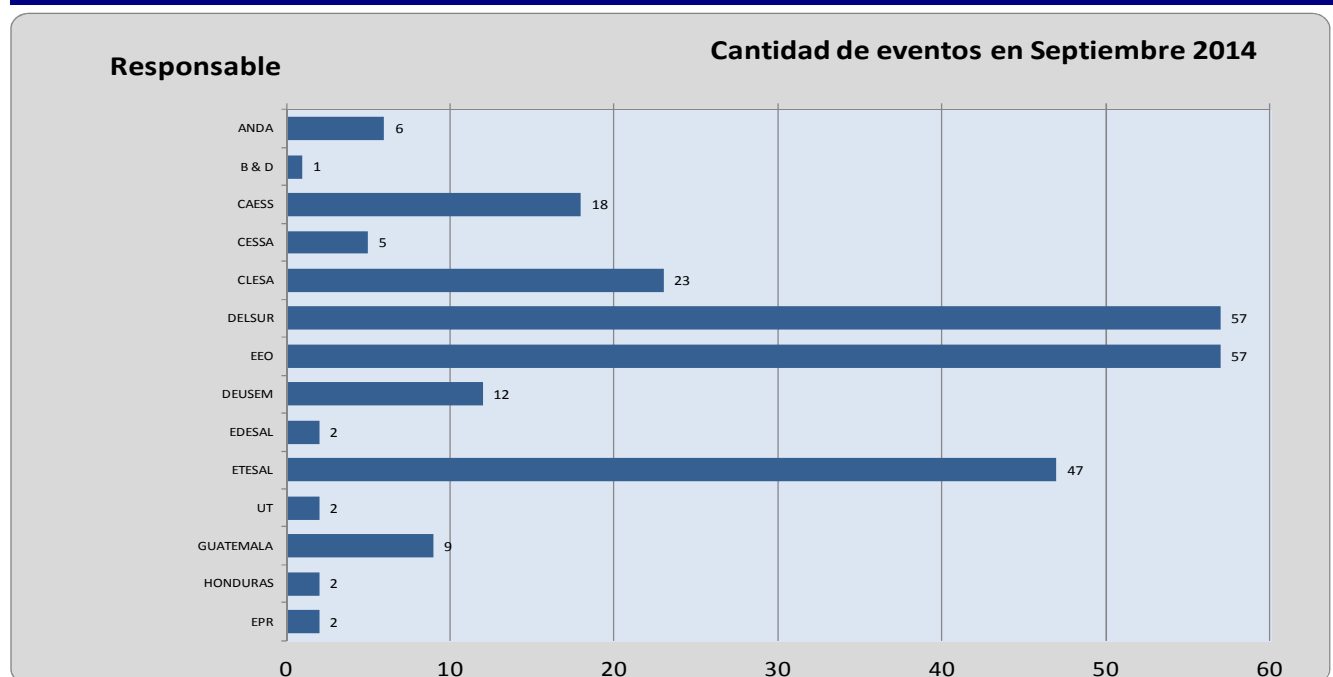
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ANDA	2	3	3	4	5	4	4	4	6				35
B&D	0	0	1	1	1	3	1	2	1				10
CAESS	9	4	8	8	13	13	16	24	18				113
CASSA	0	0	0	2	0	0	2	0	0				4
HOLCIM	2	3	2	3	10	1	5	2	5				33
CLESA	6	8	17	25	22	19	25	26	23				171
DELSUR	20	19	20	22	48	32	30	51	57				299
EEO	19	6	29	34	26	55	39	51	57				316
DEUSEM	5	1	0	0	0	2	5	11	12				36
EDESAL	3	0	4	3	3	5	4	2	2				26
ETESAL	8	12	9	23	4	18	16	4	17				111
HANES	1	0	1	0	1	0	0	2	0				5
DUKE ENERGY	0	0	3	0	0	0	0	0	0				3
UT	0	0	0	0	0	0	0	0	2				2
GUATEMALA	0	0	0	2	0	0	0	2	6				10
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	2	0	0				2
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
TOTALES	75	56	97	127	133	152	149	181	206	0	0	0	1176

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	4	5	4	4	4	6				35
B&D	0	0	1	1	1	3	1	2	1				10
CAESS	9	4	8	8	13	13	16	24	18				113
CASSA	0	0	0	2	0	0	2	0	0				4
HOLCIM	2	3	2	3	10	1	5	2	5				33
CLESA	6	8	17	25	22	19	25	26	23				171
DELSUR	20	19	24	22	48	32	30	51	57				303
EEO	19	6	29	34	26	55	39	51	57				316
DEUSEM	5	1	0	0	0	2	5	11	12				36
EDESAL	3	0	4	3	3	5	4	2	2				26
ETESAL	19	22	32	37	20	39	29	20	47				265
NEJAPA POWER	0	0	0	0	0	0	0	2	0				2
HANES	1	0	1	0	1	0	0	2	0				5
INGENIO EL ANGEL	0	0	0	0	0	0	0	1	0				1
UT	2	0	0	0	0	0	0	2	2				6
LAGEO	0	0	0	0	1	0	0	0	0				1
DUKE ENERGY	0	0	3	0	0	0	0	0	0				3
INE	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
TERMOPUERTO	1	0	0	0	0	0	1	0	0				2
GUATEMALA	0	2	1	2	4	1	0	4	9				23
HONDURAS	0	1	0	3	0	0	1	5	2				12
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	2	0	0				2
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
PANAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
EPR	4	4	2	6	5	6	3	2	2				34

TOTALES	93	73	127	150	159	180	167	211	243	0	0	0	1403
---------	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	---	---	------



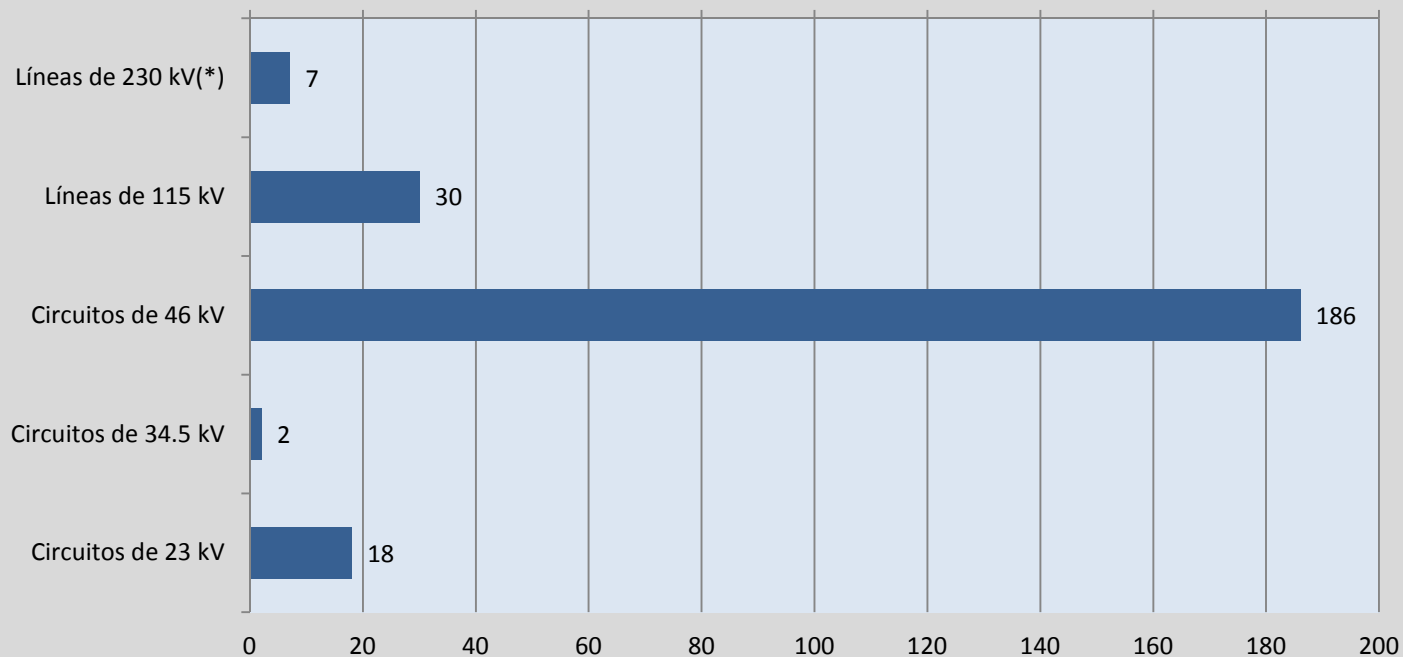
Sistema de Transmisión

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	14	9	19	6	12	7				87
Líneas de 115 kV	10	9	26	9	17	9	12	18	30				140
Circuitos de 46 kV	59	51	75	114	118	134	134	154	186				1,025
Circuitos de 34.5 kV	4	0	7	7	2	3	4	3	2				32
Circuitos de 23 kV	12	5	15	6	13	15	11	24	18				119
TOTALES	93	73	127	150	159	180	167	211	243	0	0	0	1403

Voltaje

Cantidad de eventos en Septiembre 2014

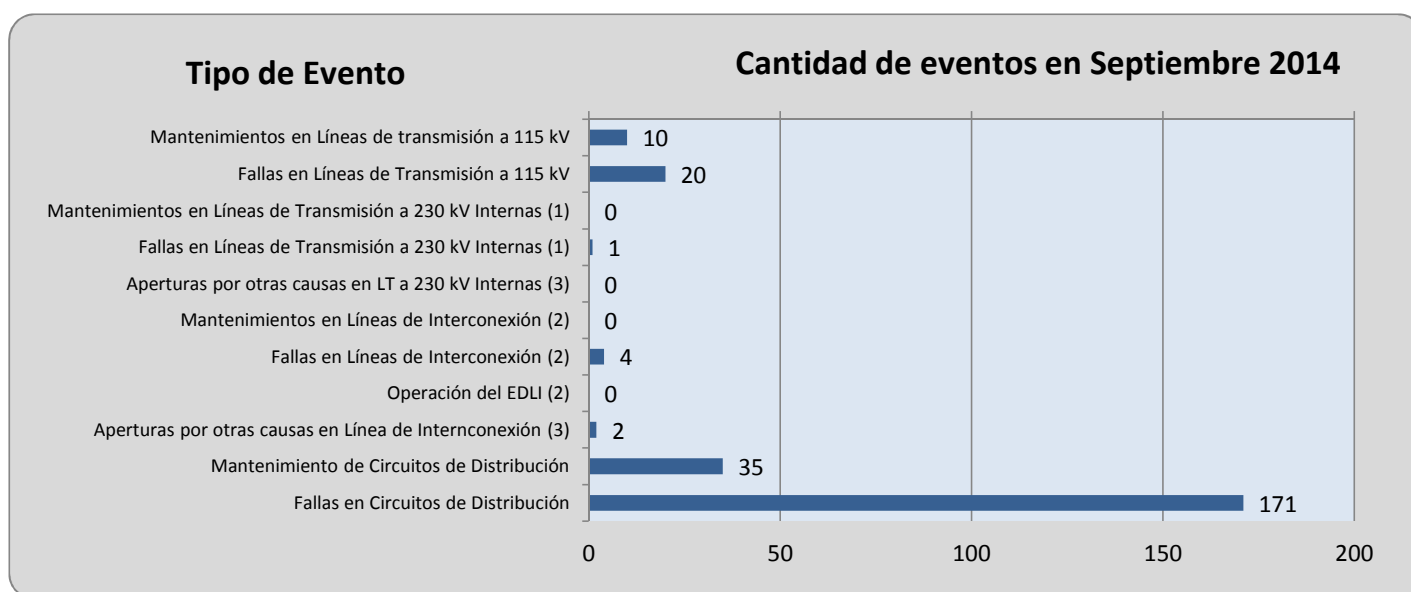


Sistema de Transmisión

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	11	9	12	5	7	10				83
Fallas en Líneas de Transmisión a 115 kV	1	2	13	3	8	7	7	11	20				72
Mantenimientos en Líneas de Transmisión a 230 kV Internas (1)	0	3	2	4	3	2	0	0	0				14
Fallas en Líneas de Transmisión a 230 kV Internas (1)	3	2	0	1	0	3	5	2	1				17
Aperturas por otras causas en LT a 230 kV Internas (3)	2	0	0	0	0	0	0	2	0				4
Mantenimientos en Líneas de Interconexión (2)	3	2	2	1	4	2	1	4	0				19
Fallas en Líneas de Interconexión (2)	0	1	0	3	2	2	0	4	4				16
Operación del EDLI (2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
Aperturas por otras causas en Línea de Interconexión (3)	0	0	0	0	0	0	0	0	2				2
Mantenimiento de Circuitos de Distribución	28	22	35	31	37	39	35	35	35				297
Fallas en Circuitos de Distribución	47	34	62	96	96	113	114	164	171				897
Totales	93	73	127	150	159	180	167	229	243	0	0	0	1421

(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	1,031	951	448
	8-abr-14 14:30	8-abr-14 19:00	19-abr-14 6:00
May	999	943	466
	20-may-14 11:30	19-may-14 19:30	2-may-14 3:00
Jun	1,007	929	465
	12-jun-14 13:30	11-jun-14 19:30	16-jun-14 3:00
Jul	1,035	952	490
	21-jul-14 14:30	17-jul-14 19:30	7-jul-14 3:00
Ago	999	932	463
	18-ago-14 14:30	11-ago-14 19:30	6-ago-14 3:30
Sep	965	905	426
	3-sep-14 14:30	2-sep-14 19:00	16-sep-14 2:30
Oct			
Nov			
Dic			

Condición de Reserva

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

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto (1)	Reserva Rodante	Reserva Fria
1	1215	910	957	46	38	266
2	1220	902	959	57	72	246
3	1246	882	965	83	79	285
4	1246	879	955	76	101	266
5	1260	900	954	54	94	266
6	1205	837	796	-41	68	299
7	1230	866	789	-78	64	299
8	1263	918	950	32	63	282
9	1261	928	937	9	33	300
10	1265	892	920	28	60	313
11	1272	903	927	24	56	313
12	1270	891	921	29	60	318
13	1138	916	828	-88	40	182
14	1214	855	767	-88	143	217
15	1252	800	747	-54	46	406
16	1245	859	906	47	76	310
17	1254	929	959	30	75	250
18	1259	909	949	40	73	277
19	1287	901	928	26	49	337
20	1274	873	814	-59	59	342
21	1255	781	791	10	49	425
22	1270	856	962	107	56	358
23	1269	895	957	62	60	314
24	1282	878	946	68	29	375
25	1317	841	919	78	62	413
26	1327	849	860	11	53	426
27	1296	804	806	2	49	442
28	1311	792	795	3	52	467
29	1263	877	925	48	42	343
30	1320	858	938	80	47	415

(1) 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
01/09/2014	\$94.15	\$144.02	\$100.14	\$96.94	\$99.58	\$101.60	\$96.66	\$93.55	\$95.32	\$97.15	\$94.63
02/09/2014	\$94.15	\$144.02	\$100.14	\$96.94	\$99.58	\$101.60	\$96.66	\$93.55	\$95.32	\$97.15	\$94.63
03/09/2014	\$94.15	\$144.02	\$100.14	\$96.94	\$99.58	\$101.60	\$96.66	\$93.55	\$95.32	\$97.15	\$94.63
04/09/2014	\$94.15	\$144.02	\$100.14	\$96.94	\$99.58	\$101.60	\$96.66	\$93.55	\$95.32	\$97.15	\$94.63
05/09/2014	\$94.15	\$144.02	\$100.14	\$96.94	\$99.58	\$101.60	\$96.66	\$93.55	\$95.32	\$97.15	\$94.63
06/09/2014	\$94.15	\$144.02	\$100.14	\$96.94	\$99.58	\$101.60	\$96.66	\$93.55	\$95.32	\$97.15	\$94.63
07/09/2014	\$94.15	\$144.02	\$100.14	\$96.94	\$99.58	\$101.60	\$96.66	\$93.55	\$95.32	\$97.15	\$94.63
08/09/2014	\$93.98	\$144.02	\$101.04	\$97.82	\$98.95	\$100.04	\$96.95	\$94.49	\$96.22	\$96.98	\$95.51
09/09/2014	\$93.98	\$144.02	\$101.04	\$97.82	\$98.95	\$100.04	\$96.95	\$94.49	\$96.22	\$96.98	\$95.51
10/09/2014	\$93.98	\$144.02	\$101.04	\$97.82	\$98.95	\$100.04	\$96.95	\$94.49	\$96.22	\$96.98	\$95.51
11/09/2014	\$93.98	\$144.02	\$101.04	\$97.82	\$98.95	\$100.04	\$96.95	\$94.49	\$96.22	\$96.98	\$95.51
12/09/2014	\$93.98	\$144.02	\$101.04	\$97.82	\$98.95	\$100.04	\$96.95	\$94.49	\$96.22	\$96.98	\$95.51
13/09/2014	\$93.98	\$144.02	\$101.04	\$97.82	\$98.95	\$100.04	\$96.95	\$94.49	\$96.22	\$96.98	\$95.51
14/09/2014	\$93.98	\$144.02	\$101.04	\$97.82	\$98.95	\$100.04	\$96.95	\$94.49	\$96.22	\$96.98	\$95.51
15/09/2014	\$94.04	\$144.02	\$100.16	\$96.89	\$98.95	\$100.00	\$97.42	\$95.32	\$95.33	\$96.98	\$94.63
16/09/2014	\$94.04	\$144.02	\$100.16	\$96.89	\$98.95	\$100.00	\$97.42	\$95.32	\$95.33	\$96.98	\$94.63
17/09/2014	\$94.04	\$144.02	\$100.16	\$96.89	\$98.95	\$100.00	\$97.42	\$95.32	\$95.33	\$96.98	\$94.63
18/09/2014	\$94.04	\$144.02	\$100.16	\$96.89	\$98.95	\$100.00	\$97.42	\$95.32	\$95.33	\$96.98	\$94.63
19/09/2014	\$94.04	\$144.02	\$100.16	\$96.89	\$98.95	\$100.00	\$97.42	\$95.32	\$95.33	\$96.98	\$94.63
20/09/2014	\$94.04	\$144.02	\$100.16	\$96.89	\$98.95	\$100.00	\$97.42	\$95.32	\$95.33	\$96.98	\$94.63
21/09/2014	\$94.04	\$144.02	\$100.16	\$96.89	\$98.95	\$100.00	\$97.42	\$95.32	\$95.33	\$96.98	\$94.63
22/09/2014	\$94.00	\$144.02	\$97.92	\$94.71	\$98.95	\$100.00	\$97.26	\$95.50	\$93.10	\$97.10	\$92.40
23/09/2014	\$94.00	\$144.02	\$97.92	\$94.71	\$98.95	\$100.00	\$97.26	\$95.50	\$93.10	\$97.10	\$92.40
24/09/2014	\$94.00	\$144.02	\$97.92	\$94.71	\$98.95	\$100.00	\$97.26	\$95.50	\$93.10	\$97.10	\$92.40
25/09/2014	\$94.00	\$144.02	\$97.92	\$94.71	\$98.95	\$100.00	\$97.26	\$95.50	\$93.10	\$97.10	\$92.40
26/09/2014	\$94.00	\$144.02	\$97.92	\$94.71	\$98.95	\$100.00	\$97.26	\$95.50	\$93.10	\$97.10	\$92.40
27/09/2014	\$94.00	\$144.02	\$97.92	\$94.71	\$98.95	\$100.00	\$97.26	\$95.50	\$93.10	\$97.10	\$92.40
28/09/2014	\$94.00	\$144.02	\$97.92	\$94.71	\$98.95	\$100.00	\$97.26	\$95.50	\$93.10	\$97.10	\$92.40
29/09/2014	\$93.58	\$144.02	\$97.91	\$94.67	\$98.95	\$100.00	\$97.18	\$95.61	\$93.08	\$97.31	\$92.36
30/09/2014	\$93.58	\$144.02	\$97.91	\$94.67	\$98.95	\$100.00	\$97.18	\$95.61	\$93.08	\$97.31	\$92.36
Promedio mes	\$94.01	\$144.02	\$99.69	\$96.46	\$99.10	\$100.38	\$97.08	\$94.77	\$94.87	\$97.07	\$94.16

Niveles (msnm)

Niveles Promedio Diario (msnm)

Referenciados Hora 0

Fecha	Guajoyo	Cerrón Grande	5 de Noviembre	15 de Septiembre
01/09/2014	424.18	237.40	178.43	47.56
02/09/2014	424.25	237.46	178.45	47.60
03/09/2014	424.30	237.57	178.36	47.58
04/09/2014	424.34	237.91	178.76	47.51
05/09/2014	424.42	238.59	178.90	47.63
06/09/2014	424.50	238.87	178.75	47.40
07/09/2014	424.54	239.10	178.40	47.26
08/09/2014	424.72	239.29	178.03	47.57
09/09/2014	425.05	239.51	178.69	48.28
10/09/2014	425.58	239.88	179.09	48.68
11/09/2014	425.81	240.14	179.37	48.51
12/09/2014	426.16	240.40	179.45	48.75
13/09/2014	426.37	240.57	179.85	48.60
14/09/2014	426.50	240.68	179.27	48.70
15/09/2014	426.65	240.90	179.65	48.70
16/09/2014	427.10	241.81	179.00	48.68
17/09/2014	427.28	242.01	179.57	48.68
18/09/2014	427.39	242.09	179.34	48.74
19/09/2014	427.45	242.17	179.28	48.59
20/09/2014	427.59	242.54	179.41	48.57
21/09/2014	427.66	242.56	179.50	48.61
22/09/2014	427.69	242.61	179.32	48.56
23/09/2014	427.71	242.64	179.44	48.40
24/09/2014	427.76	242.74	179.65	48.81
25/09/2014	427.85	242.86	179.68	48.30
26/09/2014	428.06	242.97	179.75	48.20
27/09/2014	428.55	243.10	179.65	48.29
28/09/2014	428.74	242.94	179.31	48.33
29/09/2014	428.87	242.94	179.41	48.71
30/09/2014	428.95	242.94	179.55	48.83
Promedio	426.53	240.91	179.18	48.29

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Fecha Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
38-4-81	01-sep-2014	01-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	0.43	7.17	CLESA
34-4-86	01-sep-2014	01-sep-2014	00:48:00	51NS, 59N	Falla en Línea	5.95	198.33	EEO
32-4-83	02-sep-2014	02-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	3.65	60.83	CAESS
32-4-81	02-sep-2014	02-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	4.49	74.83	DELSUR
32-4-81	02-sep-2014	02-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	4.49	6,287.00	DELSUR
44-4-86	02-sep-2014	02-sep-2014	00:24:00	59N	Falla en Línea	7.26	121.00	DELSUR
49-4-82	02-sep-2014	02-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	13.66	227.67	EEO
49-4-82	02-sep-2014	02-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	13.66	227.67	EEO
34-4-82	02-sep-2014	02-sep-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	18.78	626.00	EEO
18-4-83	02-sep-2014	02-sep-2014	00:48:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	4.73	157.67	EEO
34-4-84	02-sep-2014	02-sep-2014	00:48:00	51NS, 59N	Falla en Línea	2.59	86.33	EEO
34-4-83	02-sep-2014	02-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	11.91	198.50	EEO
40-4-81	02-sep-2014	02-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	15.51	258.50	DEUSEM
40-4-81	02-sep-2014	02-sep-2014	00:24:00	51, 51NS	Falla en Línea	15.51	258.50	DEUSEM
32-4-81	02-sep-2014	02-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	6.15	102.50	DELSUR
40-4-81	02-sep-2014	02-sep-2014	00:24:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	9.95	165.83	DEUSEM
16-4-82	02-sep-2014	02-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	7.81	130.17	CLESA
30-4-84	02-sep-2014	02-sep-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	7.65	1,598.00	DELSUR
44-4-81	02-sep-2014	02-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	7.03	117.17	DELSUR
38-4-82	02-sep-2014	02-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	10.75	179.17	DELSUR
30-4-84	02-sep-2014	02-sep-2014	04:48:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	0.00	0.00	DELSUR
37-2-85	02-sep-2014	02-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	2.44	40.67	DELSUR
38-4-81	02-sep-2014	03-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	0.37	6.17	CLESA
35-4-84	03-sep-2014	03-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	2.13	35.50	DELSUR
49-4-82	04-sep-2014	04-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	9.82	163.67	EEO
17-4-81	04-sep-2014	04-sep-2014	00:24:00	59N	Falla en Línea	12.03	200.50	CAESS
48-4-81	04-sep-2014	04-sep-2014	00:48:00	50, 51, 51NS	Falla en Línea	5.71	190.33	EDESAL
30-4-84	04-sep-2014	04-sep-2014	00:48:00	51, 59N	Falla en Línea	12.70	423.33	DELSUR
34-4-84	04-sep-2014	04-sep-2014	00:48:00	51NS, 59N	Falla en Línea	1.98	66.00	EEO
40-4-82	04-sep-2014	04-sep-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	4.48	149.33	DEUSEM
34-4-82	04-sep-2014	04-sep-2014	00:48:00	51, 59N	Falla en Línea	6.19	206.33	EEO
30-4-84	04-sep-2014	04-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	6.71	111.83	DELSUR
18-4-83	05-sep-2014	05-sep-2014	00:48:00	51, 59N	Falla en Línea	1.98	2,090.00	EEO
40-4-81	05-sep-2014	05-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	7.75	129.17	DEUSEM
44-4-83	05-sep-2014	05-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	0.38	766.00	CLESA
30-4-84	05-sep-2014	05-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	8.03	133.83	DELSUR
41-4-82	05-sep-2014	05-sep-2014	00:24:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	7.10	118.33	CLESA
13-4-81	05-sep-2014	05-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	6.51	108.50	CLESA
18-4-83	05-sep-2014	05-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	2.91	48.50	EEO
41-4-82	05-sep-2014	05-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	6.42	107.00	CLESA
40-4-81	05-sep-2014	05-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	13.99	233.17	DEUSEM
44-4-83	05-sep-2014	05-sep-2014	00:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	CLESA
46-4-81	06-sep-2014	06-sep-2014	00:24:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	20.65	344.17	DELSUR

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Fecha Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
38-4-81	06-sep-2014	06-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	0.62	10.33	CLESA
30-2-81	06-sep-2014	06-sep-2014	00:24:00	50, 87L	Falla en Línea	13.25	220.83	CAESS
46-4-81	06-sep-2014	06-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	20.23	337.17	DELSUR
35-4-84	06-sep-2014	06-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	2.77	46.17	DELSUR
34-4-83	06-sep-2014	06-sep-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	12.42	207.00	EEO
42-2-85	06-sep-2014	07-sep-2014	03:12:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	CAESS
42-2-83	07-sep-2014	07-sep-2014	06:00:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.10	725.00	DELSUR
42-2-82	07-sep-2014	07-sep-2014	02:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	DELSUR
42-2-81	07-sep-2014	07-sep-2014	02:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	DELSUR
35-4-85	07-sep-2014	07-sep-2014	00:48:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	8.83	294.33	ANDA
49-4-82	07-sep-2014	07-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	10.25	170.83	EEO
34-4-85	07-sep-2014	07-sep-2014	01:12:00	51NS, 59N	Falla en Línea	2.38	119.00	EEO
46-4-82	07-sep-2014	07-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	8.56	142.67	CAESS
11-4-81	08-sep-2014	08-sep-2014	02:24:00	81	Falla en unidades generadoras	4.94	494.00	AMM
34-4-85	08-sep-2014	08-sep-2014	02:48:00	81	Falla en unidades generadoras	2.75	320.83	AMM
32-4-82	08-sep-2014	08-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	10.43	173.83	CAESS
34-4-84	08-sep-2014	08-sep-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	2.56	42.67	EEO
18-4-83	08-sep-2014	08-sep-2014	00:48:00	51, 59N	Falla en Línea	3.10	103.33	EEO
39-4-81	08-sep-2014	08-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	5.67	94.50	DELSUR
32-4-81	08-sep-2014	08-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	4.50	75.00	DELSUR
38-4-81	08-sep-2014	08-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	0.60	10.00	CLESA
35-4-84	08-sep-2014	08-sep-2014	00:24:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	0.58	9.67	DELSUR
35-4-85	08-sep-2014	08-sep-2014	00:48:00	51, 59N	Falla en Línea	7.36	245.33	ANDA
11-4-84	08-sep-2014	08-sep-2014	01:12:00	27	Falla en Línea	4.56	228.00	CESSA
35-4-85	08-sep-2014	08-sep-2014	01:12:00	51, 59N	Falla en Línea	7.36	368.00	ANDA
35-4-84	08-sep-2014	08-sep-2014	00:24:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	0.46	7.67	DELSUR
35-4-85	08-sep-2014	08-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	7.36	122.67	ANDA
49-4-82	09-sep-2014	09-sep-2014	01:36:00	MANUAL	Cero Voltaje	11.13	742.00	ETESAL
49-4-81	09-sep-2014	09-sep-2014	01:36:00	MANUAL	Cero Voltaje	6.83	455.33	ETESAL
40-4-81	10-sep-2014	10-sep-2014	00:48:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	13.78	459.33	DEUSEM
32-4-82	11-sep-2014	11-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	5.34	89.00	CAESS
11-4-84	11-sep-2014	11-sep-2014	00:48:00	27	Falla en Línea	6.25	208.33	CESSA
35-4-85	11-sep-2014	11-sep-2014	00:24:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	7.59	126.50	ANDA
35-4-84	11-sep-2014	11-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	2.58	43.00	DELSUR
35-4-85	11-sep-2014	11-sep-2014	18:24:00	51, 59N	Falla en Línea	7.59	5,819.00	ANDA
35-4-84	11-sep-2014	11-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	2.58	43.00	DELSUR
49-4-82	11-sep-2014	11-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	13.99	233.17	EEO
41-4-82	11-sep-2014	11-sep-2014	00:48:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.40	5,240.00	CLESA
41-4-82	11-sep-2014	12-sep-2014	17:36:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	CLESA
46-4-81	12-sep-2014	12-sep-2014	00:24:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	26.09	434.83	DELSUR
49-4-81	12-sep-2014	12-sep-2014	01:36:00	MANUAL	Cero Voltaje	7.73	515.33	ETESAL
49-4-82	12-sep-2014	12-sep-2014	01:36:00	MANUAL	Cero Voltaje	14.83	988.67	ETESAL
18-4-84	12-sep-2014	12-sep-2014	00:24:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	5.49	91.50	EEO

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Fecha Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
18-4-83	12-sep-2014	12-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	3.02	50.33	EEO
32-4-81	12-sep-2014	12-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	7.74	129.00	DELSUR
44-3-84	12-sep-2014	12-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	1.06	17.67	CLESA
11-4-84	13-sep-2014	13-sep-2014	01:36:00	27	Falla en Línea	3.10	206.67	CESSA
34-4-83	13-sep-2014	13-sep-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	6.84	114.00	EEO
49-4-82	13-sep-2014	13-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	9.86	164.33	EEO
49-4-82	13-sep-2014	13-sep-2014	14:00:00	51	Falla en Línea	10.72	3,133.00	EEO
34-4-82	13-sep-2014	13-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	11.43	190.50	EEO
18-4-83	13-sep-2014	13-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	2.60	43.33	EEO
40-4-81	13-sep-2014	13-sep-2014	13:12:00	59N	Falla en Línea	9.95	5,472.50	DEUSEM
39-4-82	13-sep-2014	13-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	6.37	106.17	DELSUR
36-2-82	14-sep-2014	14-sep-2014	07:36:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	CAESS
36-2-81	14-sep-2014	14-sep-2014	07:36:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	CAESS
40-4-81	14-sep-2014	14-sep-2014	00:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	9.59	159.83	DEUSEM
40-4-81	14-sep-2014	14-sep-2014	00:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	10.41	173.50	DEUSEM
34-4-83	14-sep-2014	14-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	10.03	167.17	EEO
34-4-85	14-sep-2014	14-sep-2014	03:12:00	81	Falla en unidades generadoras	3.75	500.00	AMM
11-4-81	14-sep-2014	14-sep-2014	03:12:00	81	Falla en Subestaciones	4.32	576.00	AMM
32-4-82	14-sep-2014	14-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	10.94	182.33	CAESS
49-4-81	14-sep-2014	14-sep-2014	01:12:00	MANUAL	Cero Voltaje	5.95	297.50	ETESAL
49-4-82	14-sep-2014	14-sep-2014	01:36:00	MANUAL	Cero Voltaje	14.01	934.00	ETESAL
49-4-82	14-sep-2014	14-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	12.06	201.00	EEO
49-4-82	14-sep-2014	14-sep-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	12.06	246.00	EEO
49-4-82	14-sep-2014	14-sep-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	2.66	88.67	EEO
49-4-82	14-sep-2014	14-sep-2014	02:24:00	51	Falla en Línea	2.66	44.33	EEO
34-4-84	14-sep-2014	14-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	2.65	44.17	EEO
47-4-81	14-sep-2014	14-sep-2014	22:48:00	59N	Falla en Línea	7.03	574.50	DELSUR
47-4-82	14-sep-2014	14-sep-2014	01:36:00	59N	Falla por Terceros	6.32	421.33	DELSUR
39-4-82	14-sep-2014	14-sep-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	7.47	124.50	DELSUR
40-4-81	14-sep-2014	14-sep-2014	00:24:00	59N	Falla en Línea	9.05	150.83	DEUSEM
18-4-83	14-sep-2014	14-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	2.71	45.17	EEO
32-4-81	14-sep-2014	14-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	5.32	88.67	DELSUR
47-4-81	14-sep-2014	14-sep-2014	04:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	DELSUR
38-4-81	14-sep-2014	14-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	0.36	6.00	CLESA
45-2-82	15-sep-2014	15-sep-2014	06:00:00	51	Falla en Línea	2.02	6,565.00	B&D
34-4-85	16-sep-2014	16-sep-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	2.94	49.00	EEO
42-2-85	17-sep-2014	18-sep-2014	10:00:00	51	Falla en Línea	8.72	4,289.00	CAESS
30-4-84	17-sep-2014	17-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	8.15	135.83	DELSUR
32-4-82	18-sep-2014	18-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	7.14	119.00	CAESS
34-4-85	18-sep-2014	18-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	4.00	66.67	EEO
38-4-81	18-sep-2014	18-sep-2014	14:24:00	51	Falla en Línea	0.67	1,072.00	CLESA
49-4-82	18-sep-2014	18-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	14.92	248.67	EEO
49-4-81	18-sep-2014	18-sep-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	7.87	262.33	EEO

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Fecha Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
44-4-80	18-sep-2014	18-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	15.13	252.17	CLESA
49-4-81	18-sep-2014	18-sep-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	7.87	262.33	EEO
49-4-82	18-sep-2014	18-sep-2014	00:24:00	50	Falla en Línea	12.63	210.50	EEO
44-4-80	18-sep-2014	18-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	11.68	194.67	CLESA
49-4-82	18-sep-2014	18-sep-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	12.98	432.67	EEO
44-4-82	18-sep-2014	18-sep-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	16.25	541.67	CLESA
49-4-81	18-sep-2014	18-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	5.44	90.67	EEO
34-4-83	18-sep-2014	18-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	11.35	189.17	EEO
49-4-81	18-sep-2014	18-sep-2014	01:12:00	51	Falla en Línea	3.65	182.50	EEO
40-4-81	18-sep-2014	18-sep-2014	02:00:00	51, 59N	Falla en Línea	8.29	3,538.73	DEUSEM
34-4-85	18-sep-2014	18-sep-2014	00:48:00	51NS, 59N	Falla en Línea	2.00	66.67	EEO
34-4-83	19-sep-2014	19-sep-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	9.38	156.33	EEO
42-2-85	19-sep-2014	19-sep-2014	08:00:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	CAESS
38-4-81	19-sep-2014	19-sep-2014	00:24:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.04	0.67	CLESA
49-4-82	19-sep-2014	19-sep-2014	00:24:00	50	Falla en Línea	12.57	209.50	EEO
34-4-85	20-sep-2014	20-sep-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	3.31	55.17	EEO
32-4-81	20-sep-2014	20-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	5.95	99.17	DELSUR
32-4-81	20-sep-2014	20-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	3.42	57.00	DELSUR
30-4-84	20-sep-2014	20-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	6.63	110.50	DELSUR
30-4-85	20-sep-2014	20-sep-2014	00:24:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	1.52	1,170.00	DELSUR
11-4-84	21-sep-2014	21-sep-2014	22:00:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	CESSA
37-2-85	21-sep-2014	21-sep-2014	19:12:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	DELSUR
30-2-81	21-sep-2014	21-sep-2014	02:48:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
30-2-82	21-sep-2014	21-sep-2014	02:48:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
30-2-83	21-sep-2014	21-sep-2014	02:48:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	ETESAL
18-4-84	21-sep-2014	21-sep-2014	00:24:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.78	3,646.33	EEO
18-4-84	21-sep-2014	21-sep-2014	00:48:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	1.22	40.67	EEO
41-4-82	21-sep-2014	21-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	5.68	94.67	CLESA
44-4-81	22-sep-2014	22-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	6.96	116.00	DELSUR
34-4-84	22-sep-2014	22-sep-2014	00:48:00	51NS, 59N	Falla en Línea	2.79	93.00	EEO
44-3-84	22-sep-2014	22-sep-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	1.24	41.33	CLESA
48-4-81	22-sep-2014	22-sep-2014	00:48:00	51, 51NS	Falla en Línea	2.17	72.33	EDESAL
49-4-82	22-sep-2014	22-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	12.48	208.00	EEO
16-4-81	22-sep-2014	22-sep-2014	02:24:00	59N	Falla en Línea	6.16	616.00	CLESA, ETESAL
16-4-82	22-sep-2014	22-sep-2014	02:24:00	59N	Falla en Línea	10.44	1,044.00	CLESA, ETESAL
18-4-84	22-sep-2014	22-sep-2014	00:48:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	6.80	226.67	EEO
47-4-81	22-sep-2014	22-sep-2014	00:48:00	59N	Falla en Línea	6.91	230.33	DELSUR
47-4-82	22-sep-2014	22-sep-2014	00:48:00	59N	Falla por Terceros	3.51	117.00	DELSUR
49-4-82	23-sep-2014	23-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	10.91	181.83	EEO
30-4-84	23-sep-2014	23-sep-2014	00:24:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	7.80	130.00	DELSUR
30-4-84	23-sep-2014	23-sep-2014	14:48:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	7.80	520.00	DELSUR
34-4-85	23-sep-2014	23-sep-2014	01:12:00	81	Falla en Subestaciones	4.00	200.00	AMM
11-4-81	23-sep-2014	23-sep-2014	01:12:00	81	Falla en Subestaciones	4.62	231.00	AMM

Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Inicio	Fecha Final	Duración	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
17-4-81	23-sep-2014	23-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	17.62	293.67	CAESS
34-4-84	24-sep-2014	24-sep-2014	00:48:00	51NS, 59N	Falla en Línea	2.01	67.00	EEO
32-4-81	24-sep-2014	24-sep-2014	06:00:00	51	Falla en Línea	5.95	2,975.00	DELSUR
32-4-82	24-sep-2014	24-sep-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	8.53	284.33	CAESS
32-4-82	24-sep-2014	24-sep-2014	00:48:00	51	Falla en Línea	8.53	284.33	CAESS
32-4-82	24-sep-2014	24-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	8.53	15,901.10	CAESS
47-4-81	24-sep-2014	24-sep-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	9.26	154.33	DELSUR
32-4-82	24-sep-2014	24-sep-2014	00:24:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	4.69	78.17	CAESS
36-2-82	24-sep-2014	24-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Control de Operación	39.39	656.50	UT
36-2-81	24-sep-2014	24-sep-2014	00:48:00	MANUAL	Falla en Control de Operación	39.41	1,313.67	UT
49-4-81	24-sep-2014	24-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	7.11	118.50	EEO
37-2-85	25-sep-2014	25-sep-2014	00:24:00	51	Falla en Línea	4.44	74.00	DELSUR
35-4-84	25-sep-2014	25-sep-2014	03:36:00	51, 59N	Falla en Línea	2.91	1,351.68	DELSUR
35-4-84	25-sep-2014	25-sep-2014	00:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	1,351.68	DELSUR
34-4-85	25-sep-2014	25-sep-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	2.75	45.83	EEO
18-4-83	26-sep-2014	26-sep-2014	00:24:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	2.65	44.17	EEO
35-4-84	26-sep-2014	26-sep-2014	01:36:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.67	44.67	DELSUR
34-4-85	26-sep-2014	26-sep-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	4.44	74.00	EEO
32-4-81	27-sep-2014	27-sep-2014	18:24:00	MANUAL	Cero Voltaje	6.24	624.00	ETESAL
32-4-83	27-sep-2014	27-sep-2014	18:48:00	MANUAL	Cero Voltaje	4.87	2,274.00	ETESAL
32-4-82	27-sep-2014	27-sep-2014	17:36:00	MANUAL	Cero Voltaje	6.51	12,655.57	ETESAL
30-4-85	27-sep-2014	27-sep-2014	00:24:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	2.20	36.67	DELSUR
38-4-84	28-sep-2014	28-sep-2014	05:12:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	ETESAL
47-4-81	28-sep-2014	28-sep-2014	00:24:00	51NS, 59N	Falla en Línea	6.72	112.00	DELSUR
11-4-84	28-sep-2014	28-sep-2014	20:48:00	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.00	0.00	CESSA
38-4-83	28-sep-2014	28-sep-2014	18:24:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	ETESAL
38-4-82	28-sep-2014	28-sep-2014	01:36:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	ETESAL
38-4-81	28-sep-2014	28-sep-2014	17:12:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	ETESAL
38-4-80	28-sep-2014	28-sep-2014	17:12:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	ETESAL
39-4-82	28-sep-2014	28-sep-2014	00:24:00	51, 59N	Falla en Línea	5.56	92.67	DELSUR
35-4-84	28-sep-2014	28-sep-2014	23:36:00	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	2.76	3,940.00	DELSUR
35-4-84	28-sep-2014	28-sep-2014	02:48:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.00	0.00	DELSUR
35-4-84	29-sep-2014	29-sep-2014	01:36:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0.69	46.00	DELSUR
35-4-84	29-sep-2014	29-sep-2014	01:12:00	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.17	58.50	DELSUR

CUADRO DE MANTENIMIENTOS PROGRAMADOS
SEMANA 20 DE 2014 - SEMANA 19 DE 2015

	PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACIÓN	REPROGRAMADO	DURACIÓN	EJECUTADO	DURACIÓN	MOTIVO			
CEL	GUAJOYO										
	UNIDAD 1	19-abr-15	08-may-15	20 DIAS				Mantenimiento mayor			
	CERRON GRANDE										
	UNIDAD 1	21-jun-14	12-jul-14	22 DIAS	21-jul-14	11-ago-14	22 DIAS	21-jul-14	11-ago-14	22 DIAS	Mantenimiento mayor y reparación de fisura del alabe No. 12 del rodete de la turbina
	UNIDAD 2	26-jul-14	30-jul-14	5 DIAS	27-ago-14	31-ago-14	5 DIAS	27-ago-14	31-ago-14	5 DIAS	Inspección del rodete de la turbina
	5 DE NOVIEMBRE										
	UNIDAD 1	19-ene-15	04-feb-15	17 DIAS							Mantenimiento mayor
	UNIDAD 3	09-mar-15	24-mar-15	16 DIAS							Mantenimiento mayor
	UNIDAD 4	06-abr-15	15-abr-15	10 DIAS							Inspección del generador
	15 DE SEPTIEMBRE										
UNIDAD 2	08-feb-15	28-feb-15	21 DIAS							Mantenimiento mayor	
UNIDAD 1	02-mar-15	07-mar-15	6 DIAS							Inspección de turbina por garantía de trabajos realizados en 2014	
LAGEO	AHUACHAPAN										
	UNIDAD 1	28-jun-14	26-jul-14	29 DIAS			29-jun-14	25-jul-14	27 DIAS	Mantenimiento mayor	
	UNIDAD 1 y 2	13/07/2014 06:00	13/07/2014 12:59	7 HORAS	27/07/2014 13:00	27/07/2014 16:59	4 HORAS	27/07/2014 12:45	27/07/2014 18:27	6 HORAS	Mantenimiento a la subestación
	UNIDAD 3	13/07/2014 10:00	13/07/2014 17:59	8 HORAS	27/07/2014 07:00	27/07/2014 13:59	7 HORAS	27/07/2014 06:48	27/07/2014 13:42	7 HORAS	Mantenimiento a la subestación
	BERLIN										
	UNIDAD 3	03-ago-14	27-ago-14	25 DIAS	31-ago-14	24-sep-14	25 DIAS	31-ago-14	24-sep-14	25 DIAS	Mantenimiento mayor
	UNIDAD 1	06-oct-14	30-oct-14	25 DIAS	19-oct-14	12-nov-14	25 DIAS				Mantenimiento mayor
	UNIDAD 4	04-oct-14	24-oct-14	21 DIAS	19-oct-14	08-nov-14	21 DIAS				Mantenimiento mayor
	BERL PLANTA	19/10/2014 07:00	19/10/2014 15:59	9 HORAS	02/11/2014 07:00	02/11/2014 15:59	9 HORAS				Mantenimiento a subestación
	DUKE ENERGY	ACAJUTLA									
MOTOR 2		31-may-14	26-jun-14	27 DIAS	12-jul-14	07-ago-14	27 DIAS	12-jul-14	07-ago-14	27 DIAS	Mantenimiento de 72,000 horas
MOTOR 8		12-jul-14	07-ago-14	27 DIAS	15-nov-14	11-dic-14	27 DIAS				Mantenimiento de 72,000 horas
UNIDAD 5		11-ago-14	01-oct-14	52 DIAS	Será reprogramado próximo periodo PAMM						Mantenimiento de 12,000 horas
MOTOR 1		23-ago-14	18-sep-14	27 DIAS				23-ago-14	20-sep-14	29 DIAS	Mantenimiento de 84,000 horas
UNIDAD 4		04-oct-14	18-oct-14	15 DIAS	01-dic-14	15-dic-14	15 DIAS				Mantenimiento a subestación
MOTOR 3		04-oct-14	30-oct-14	27 DIAS	31-may-14	26-jun-14	27 DIAS	31-may-14	28-jun-14	29 DIAS	Mantenimiento de 84,000 horas
UNIDAD 1		27-oct-14	16-nov-14	21 DIAS	Será reprogramado próximo periodo PAMM						Mantenimiento de 8,000 horas (biansual)
MOTORES 1 a 9, U4 y U5		08/11/2014 22:00	09/11/2014 16:00	18 HORAS							Mantenimiento a subestación
SOYPANGO											
MOTOR 2		27-ene-00	28 DIAS								
CENERGICA	NEJAPA POWER										
	MOTOR 11	02-jun-14	15-jun-14	14 DIAS			02-jun-14	13-jun-14	12 DIAS	Mantenimiento intermedio motor y generador	
	MOTOR 20	16-jun-14	06-jul-14	21 DIAS	16-sep-14	06-oct-14	21 DIAS	16-sep-14			Mantenimiento mayor motor y generador
	MOTOR 25	07-jul-14	20-jul-14	14 DIAS	16-jun-14	29-jun-14	14 DIAS	16-jun-14	27-jun-14	12 DIAS	Mantenimiento intermedio motor y generador
	MOTOR 14	21-jul-14	10-ago-14	21 DIAS	Será reprogramado por NEPO						Mantenimiento mayor motor y generador
	MOTOR 10	11-ago-14	24-ago-14	14 DIAS	Será reprogramado por NEPO						Mantenimiento intermedio motor y generador
	MOTOR 23	25-ago-14	07-sep-14	14 DIAS	Será reprogramado por NEPO						Mantenimiento intermedio motor y generador
	MOTOR 22	08-sep-14	28-sep-14	21 DIAS	Será reprogramado por NEPO						Mantenimiento mayor motor y generador
	MOTOR 13	29-sep-14	12-oct-14	14 DIAS	Será reprogramado por NEPO						Mantenimiento intermedio motor y generador
	MOTOR 18	13-oct-14	02-nov-14	21 DIAS							Mantenimiento mayor motor y generador
MOTOR 01	03-nov-14	23-nov-14	21 DIAS							Mantenimiento mayor motor y generador	
NEPO FASE 1	08/08/2014 16:00	11/08/2014 04:00	2.5 DIAS	22/08/2014 21:00	25/08/2014 09:00	2.5 DIAS	22/08/2014 21:00	25/08/2014 09:00	2.5 DIAS	Limpieza, inspección y medición de espesores de tanque diario HFO de Fase 1 (indisponibles motores fase I)	
NEPO PLANTA	10/08/2014 05:00	10/08/2014 17:00	12 HORAS	17/08/2014 05:00	17/08/2014 17:00	12 HORAS	17/08/2014 05:00	17/08/2014 17:00	12 HORAS	Mantenimiento mayor subestación NEPO (indisponibles todos los motores)	
HILCASA	HILCASA										
	MOTOR 4	06-oct-14	11-oct-14	6 DIAS						Mantenimiento de 9,000 horas	
	MOTOR 3	13-oct-14	18-oct-14	6 DIAS						Mantenimiento de 9,000 horas	
	MOTOR 2	20-oct-14	25-oct-14	6 DIAS						Mantenimiento de 9,000 horas	
	MOTOR 1	27-oct-14	01-nov-14	6 DIAS						Mantenimiento de 9,000 horas	
INE	TALNIQUE										
	MOTOR 5	17-may-14	31-may-14	15 DIAS			17-may-14	01-jun-14	15 DIAS	Mantenimiento de 36,000 horas	
	MOTOR 4	12-jul-14	26-jul-14	15 DIAS			12-jul-14	28-jul-14	17 DIAS	Mantenimiento de 36,000 horas	
	MOTOR 8	16-ago-14	30-ago-14	15 DIAS			16-ago-14	01-sep-14	17 DIAS	Mantenimiento de 36,000 horas	
	MOTOR 6	20-sep-14	04-oct-14	15 DIAS			20-sep-14			Mantenimiento de 36,000 horas	
	MOTOR 7	25-oct-14	08-nov-14	15 DIAS						Mantenimiento de 36,000 horas	
	MOTORES 1 a 3	18/01/2015 07:00	18/01/2015 16:00	9 HORAS							Mantenimiento al Transformador
MOTORES 4 a 9	25/01/2015 07:00	25/01/2015 16:00	9 HORAS							Mantenimiento al Transformador	
TPTO	TERMOPUERTO										
	MOTOR 1	01-sep-14	15-sep-14	15 DIAS	22-nov-14	06-dic-14	15 DIAS				Mantenimiento de 12,000 horas
	MOTOR 2	20-sep-14	04-oct-14	15 DIAS	01-nov-14	15-nov-14	15 DIAS				Mantenimiento de 12,000 horas
	MOTOR 3	11-oct-14	25-oct-14	15 DIAS	23-ene-14	06-feb-14	15 DIAS				Mantenimiento de 12,000 horas
	MOTOR 4	01-nov-14	15-nov-14	15 DIAS	03-ene-15	17-ene-15	15 DIAS				Mantenimiento de 12,000 horas
TEXTUFIL	TEXTUFIL										
	MOTOR 1	31-may-14	09-jun-14	10 DIAS	14-jun-14	23-jun-14	10 DIAS	14-jun-14	21-jun-14	8 DIAS	Mantenimiento de 45,000 horas
	MOTOR 2	14-jun-14	23-jun-14	10 DIAS	31-may-14	09-jun-14	10 DIAS	31-may-14	08-jun-14	9 DIAS	Mantenimiento de 45,000 horas
	MOTOR 6	23-ago-14	01-sep-14	10 DIAS				23-ago-14	01-sep-14	10 DIAS	Mantenimiento de 15,000 horas
	MOTOR 7	06-sep-14	15-sep-14	10 DIAS				06-sep-14	15-sep-14	10 DIAS	Mantenimiento de 15,000 horas
	MOTOR 3	20-sep-14	29-sep-14	10 DIAS				20-sep-14	30-sep-14	11 DIAS	Mantenimiento de 7,500 horas
	MOTOR 4	04-oct-14	13-oct-14	10 DIAS	18-oct-14	27-oct-14	10 DIAS				Mantenimiento de 7,500 horas
MOTOR 5	18-oct-14	27-oct-14	10 DIAS	04-oct-14	13-oct-14	10 DIAS				Mantenimiento de 7,500 horas	
BOREALIS	BOREALIS										
	MOTOR 1	16-jul-14	30-jul-14	15 DIAS	Será reprogramado por BORE						Mantenimiento de 6,000 horas
	MOTOR 8	27-ago-14	10-sep-14	15 DIAS	16-jul-14	30-jul-14	15 DIAS	16-jul-14	31-jul-14	16 DIAS	Mantenimiento de 6,000 horas

Proceso Realizado



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