

Boletín Estadístico

Febrero



Unidad de Transacciones, S.A. de C.V.

Unidad de Transacciones, S.A. de C.V.

Administradora del Mercado Mayorista de Electricidad

2017



Contenido

	Pág.
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)	36



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.

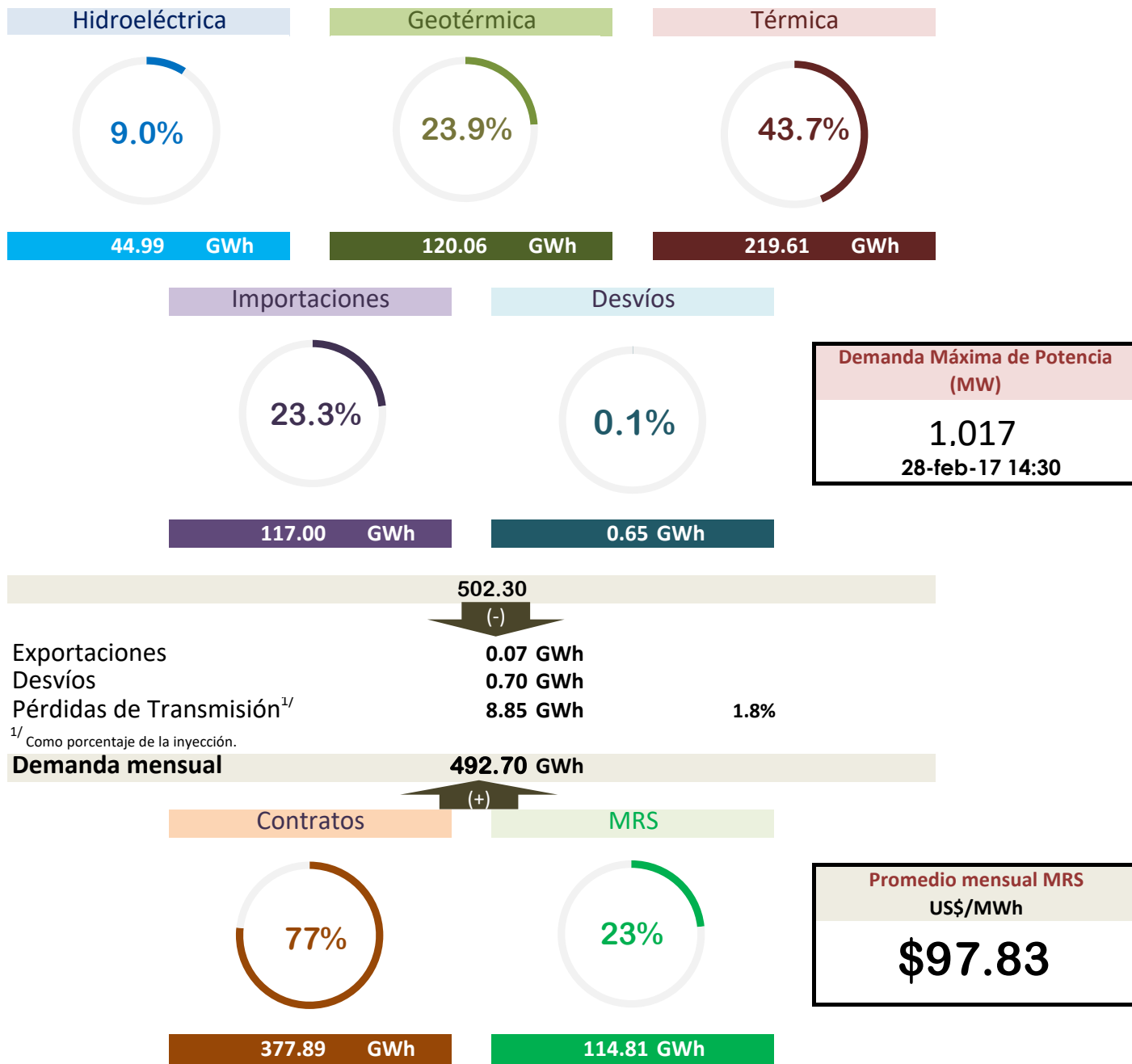
Acumulado Anual: Relación del promedio acumulado del año y el mismo período del año anterior.

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





Inyecciones

Rubros	Febrero 2017		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	384.7	0.0	-14.6	769.2	-18.7	387.0	-15.3	442.1	-6.4
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	116.9	-16.5	159.2	257.1	279.2	131.0	129.3	98.1	51.5
Pérdidas de transmisión	8.85	-3.9	-1.1	18.0	-2.5	9.4	-3.3	10.3	4.1
Demanda Mercado Mayorista	492.7	-4.6	1.2	1,009.0	1.3	509.2	0.9	530.3	0.5

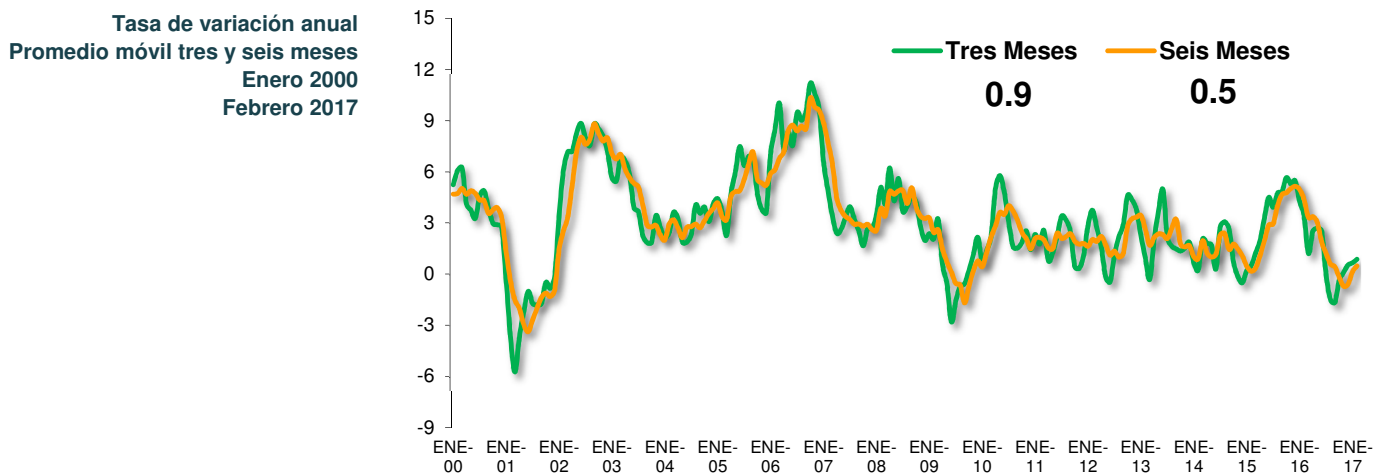
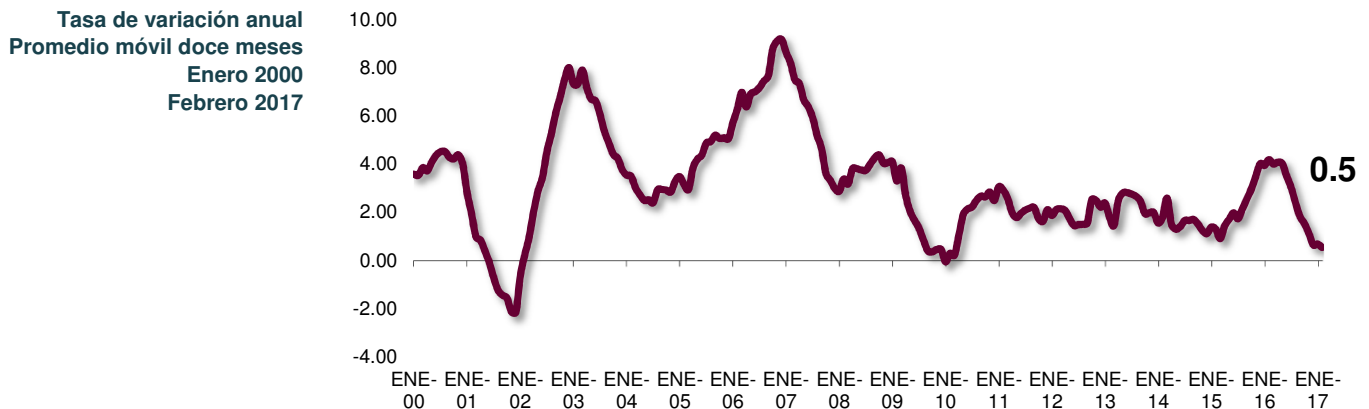
^{1/} Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

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	Febrero 2017		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	45.0	76.0	-56.2	70.5	-66.1	33.0	-70.7	93.3	-16.4
Geotérmica	120.1	2.3	-1.1	237.4	-5.3	123.1	-1.5	121.2	0.8
Térmica	219.6	-9.1	-3.0	461.3	-5.4	230.9	5.4	227.6	-5.3
Iny. Nacional	384.66								
Importaciones	117.0	-16.9	133.7	257.8	173.8	131.2	98.0	102.4	41.7
Total inyectado	501.7			1,027.0					

^{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	Febrero 2017		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
CEL	45.0	76.0%	-56.2%	70.5	-66.1%	33.0	-70.7%	93.3	-16.4%
LAGEO	120.1	2.3%	-1.1%	237.4	-5.3%	123.1	-1.5%	121.2	0.8%
NEJAPA POWER	1.5	-73.6%	-87.0%	7.2	*	11.8	16.5%	30.7	-16.0%
DUKE ENERGY	74.8	-4.1%	-1.7%	152.8	-8.4%	76.8	-1.8%	82.4	3.0%
INE	29.4	-17.2%	-11.4%	65.0	-16.6%	30.1	-7.8%	35.6	-15.0%
TERMOPUERTO ^{3/}	29.0	-0.1%	-18.2%	58.1	-23.7%	27.8	-26.7%	37.1	-8.8%
TEXTUFIL	2.9	-63%	1069.6%	10.6	1411.4%	4.9	1942.9%	5.7	-29.1%
BOREALIS ^{1/}	0.0	133%		0.0	-59.6%	0.0	-65.8%	0.3	-37.2%
GECSA ^{1/}		-100%	-100.0%	0.4	*	0.4	923.1%	0.6	-48.5%
HILCASA ^{1/}		-100%		0.01	-82.8%	0.0	-85.3%	0.0	-69.8%
CASSA	14.2	-15%	-22.6%	30.9	-19.5%	16.4	-14.7%	7.7	-24.9%
ING. EL ANGEL	31.7	-2%	14%	64.0	27.3%	29.9	52.9%	12.0	65.5%
ING. LA CABAÑA ^{1/}	10.5	6%	397%	20.5	248.0%	8.8	247.2%	4.7	341.2%
CHAPARRAST.	24.0	-8%	11%	50.1	12.7%	23.4	26.5%	10.7	-17.0%
HOLCIM	1.6			1.6		0.5		0.1	
CLESA		-100%		0.1		0.0		0.0	65.5%
Total	384.7			769.2		387.0		442.1	

^{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	417.2	377.9											795.0
MRS	99.2	114.8											214.0
Total	516.4	492.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,009.0

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	5.4	5.1											10.5
CASSA													0.0
CEL	28.7	26.0											54.7
CENERGICA	14.3												14.3
DELSUR													0.0
DUKE	90.9	85.0											175.9
EXCELERGY													0.0
EDECSA	2.0	3.4											5.4
GECSA	4.9	4.6											9.4
HILCASA													0.0
ILA CABAÑA													0.0
IEL ANGEL													0.0
INE	42.4	39.7											82.1
LAGEO	82.6	78.1											160.8
MERELEC													0.0
NEPO	66.3	62.0											128.3
TEXT	20.8	19.4											40.2
TPTO	25.1	23.4											48.5
ORIGEM	24.2	22.4											46.6
POLIWATT	9.5	8.9											18.4
CX1/													0.0
Total	417.2	377.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	795.0

^{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
ABRUZZO	1.4	1.2											2.6
ANDA	28.2	25.5											53.7
B&D													0.0
CAESS	33.7	32.5											66.2
CEL													0.0
CEL-COM	0.5	0.5											1.0
CENERGICA													0.0
CLESA	13.4	12.1											25.5
DELSUR	7.4	6.7											14.2
DEUSEM	1.5	1.3											2.8
EDECSA													0.0
EDESAL-DIS													0.0
EDESAL-COM													0.0
EEO	3.7	3.4											7.1
EXCELERGY		2.0											2.0
HANES													0.0
IEL ANGEL													0.0
LAGEO													0.0
NEPO													0.0
CX1/													0.0
Total bilaterales	89.8	85.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	175.1

^{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	2.0	1.6											3.6
CAESS	124.7	112.0											236.6
CLESA	56.5	50.5											107.0
DELSUR	92.8	82.4											175.1
DEUSEM	8.4	7.6											16.0
EDESAL	6.1	5.7											11.8
EEO	36.9	33.0											69.8
Totales	327.3	292.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	620.0

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
ABRUZZO-DIS	-0.4	0.2											-0.2
ALAS DORADAS	4.0	3.7											7.7
ANDA	-2.5	-1.8											-4.3
B&D	0.5	0.7											1.2
BOREALIS	0.0	0.0											0.0
CAESS	34.0	40.3											74.2
CASSA	0.0	0.0											0.0
CEL	0.7	0.6											1.3
CEL-COM	0.0	0.0											0.0
CENER													0.0
CENERGICA													0.0
COMERCIA													0.0
CHAP	0.0	0.0											0.0
CLESA	6.9	11.0											17.8
DELSUR	27.9	32.2											60.1
DEUSEM	2.0	2.5											4.5
DUKE	0.2	0.2											0.4
DUKE (COM)													0.0
EDECSA													0.0
EDESAL-DIS	1.9	2.0											4.0
EDESAL-COM	0.4	0.3											0.7
EEO	12.0	14.4											26.5
EXCELERGY	2.9	2.6											5.4
GECSA	0.0	0.0											0.1
HANES	5.9	3.9											9.9
HILCASA	0.0												0.0
HOLCIM	0.5												0.5
IEL ANGEL	0.0	0.0											0.0
INE	0.1	0.1											0.2
LAGEO	1.1	0.9											2.1
LYNX													0.0
MERELEC	0.0	0.0											0.0
NEPO	0.6	0.7											1.3
ORIGEM													0.0
RIO SOTO													0.0
TEXT	0.3	0.1											0.4
TPTO	0.1	0.0											0.1
Totales	99.2	114.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	214.0



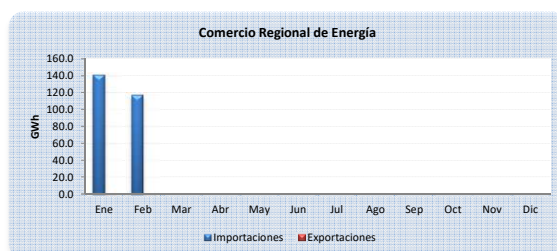
Comercio Internacional

Importaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ALAS DORADAS													0.0
BOREALIS	5.8	3.6											9.4
CEL COM													0.0
CENER													0.0
COMERCIA	4.1	11.0											15.1
DEL ESTE													0.0
DELSUR	2.1	3.2											5.3
DUKE (COM)	2.4	3.5											5.8
EDECSA	16.4	13.2											29.6
CENERGICA	20.6	17.6											38.2
ELECTRONOVA	5.5	1.4											6.9
ENERSICA													0.0
EXCELEGERY	10.1	6.5											16.6
GENERA													0.0
INE-COM													0.0
LAGEO													0.0
LYNX													0.0
MAGDALENA	2.6	0.3											2.9
MERELEC	17.3	9.6											27.0
ORIGEM	24.0	20.8											44.8
POLIWATT	16.2	10.8											27.0
SAN DIEGO													0.0
AESCLESIA		3.6											3.6
EEO	5.6	3.1											8.7
TEXTUFIL	6.5	7.2											13.8
LAGEO (COM)		0.7											0.7
INFOTEKNE													0.0
TERMOPUERTO													0.0
ITEKA													0.0
AGTI		0.0											0.0
SOLENER	0.3	0.3											0.5
ANTARES	0.1	0.1											0.1
CUESTAMORAS	1.3	0.5											1.8
Total	140.8	117.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	257.8

Exportaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AGTI		0.0											0.0
BOREALIS	0.1	0.0											0.1
CEL Com													0.0
DEL ESTE													0.0
DELSUR	0.2	0.0											0.2
DUKE (COM)													0.0
EDECSA													0.0
CENER													0.0
CENERGICA													0.0
EXCELEGERY													0.0
LYNX													0.0
MAGDALENA	0.0												0.0
MERELEC	0.1												0.1
NEPO													0.0
COMERCIA													0.0
ORIGEM													0.0
ENERSICA													0.0
CLESA													0.0
POLIWATT													0.0
ELECTRONOVA													0.0
EEO													0.0
INE-COM													0.0
LAGEO-COM													0.0
INFOTEKNE													0.0
SAN DIEGO													0.0
SOLENER													0.0
TERMOPUERTO													0.0
TEXTUFIL													0.0
CUESTAMORAS	0.2												0.2
Total	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7



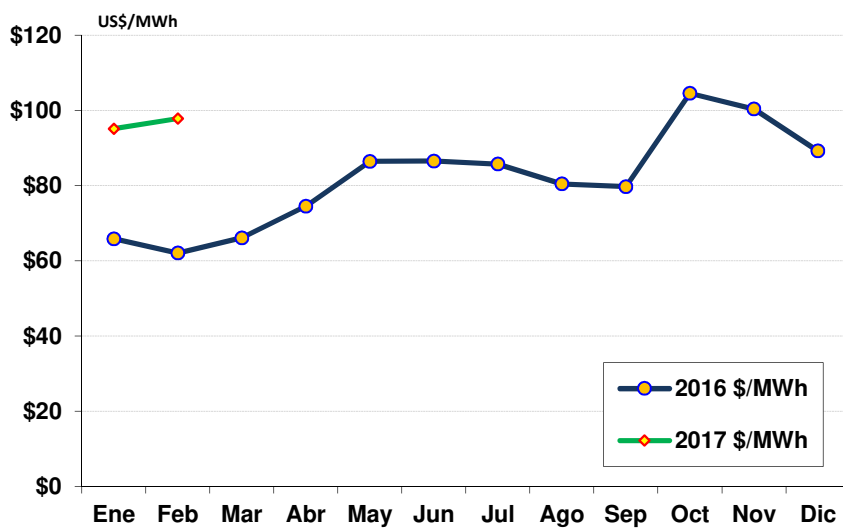
A partir del 01 de junio 2013 por la entrada en vigencia del RMER ya no puede obtener el comercio por frontera



Evolución de los precios

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2016 \$/MWh	2017 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	65.85	95.14	6.63	44.47	35.62	84.24
Feb	62.07	97.83	2.83	57.63	39.47	87.22
Mar	66.10					
Abr	74.53					
May	86.45					
Jun	86.52					
Jul	85.72					
Ago	80.45					
Sep	79.72					
Oct	104.55					
Nov	100.36					
Dic	89.22					

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	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
1/2/2017	0	\$ 79.890	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.601	\$ (0.059)	\$ -	\$ 1.270	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.870	\$ -	\$ 1.864	\$ 11.788	\$ 91.678
1/2/2017	1	\$ 8.100	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.592	\$ 0.171	\$ -	\$ 0.128	\$ -	\$ 0.013	\$ 7.627	\$ -	\$ 1.924	\$ 17.683	\$ 25.783
1/2/2017	2	\$ 8.100	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.632	\$ (0.102)	\$ -	\$ 0.124	\$ -	\$ 0.013	\$ 7.517	\$ -	\$ 1.946	\$ 17.361	\$ 25.461
1/2/2017	3	\$ 8.100	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.651	\$ (0.137)	\$ -	\$ 0.121	\$ -	\$ 0.013	\$ 7.419	\$ -	\$ 1.951	\$ 17.251	\$ 25.351
1/2/2017	4	\$ 8.100	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.610	\$ (0.007)	\$ -	\$ 0.113	\$ -	\$ 0.013	\$ 9.858	\$ -	\$ 1.867	\$ 19.683	\$ 27.783
1/2/2017	5	\$ 80.190	\$ 0.554	\$ 0.67	\$ 6.557	\$ (0.079)	\$ -	\$ 1.359	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.515	\$ -	\$ 1.678	\$ 11.266	\$ 91.456
1/2/2017	6	\$ 80.190	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.589	\$ (0.028)	\$ -	\$ 1.343	\$ 0.015	\$ 0.011	\$ 0.543	\$ -	\$ 1.557	\$ 11.256	\$ 91.446
1/2/2017	7	\$ 82.940	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.584	\$ (0.082)	\$ -	\$ 1.470	\$ 0.072	\$ 0.010	\$ 0.327	\$ -	\$ 1.445	\$ 11.053	\$ 93.993
1/2/2017	8	\$ 95.860	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.600	\$ (0.199)	\$ -	\$ 2.057	\$ 0.112	\$ 0.009	\$ 0.098	\$ -	\$ 1.292	\$ 11.196	\$ 107.056
1/2/2017	9	\$ 95.860	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.604	\$ (0.076)	\$ -	\$ 1.683	\$ 0.126	\$ 0.008	\$ 0.102	\$ -	\$ 1.219	\$ 10.896	\$ 106.756
1/2/2017	10	\$ 95.860	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.614	\$ (0.027)	\$ -	\$ 1.641	\$ 0.152	\$ 0.008	\$ 0.086	\$ -	\$ 1.151	\$ 10.854	\$ 106.714
1/2/2017	11	\$ 95.860	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.639	\$ 0.063	\$ -	\$ 1.689	\$ 0.154	\$ 0.008	\$ 0.044	\$ -	\$ 1.115	\$ 10.943	\$ 106.803
1/2/2017	12	\$ 95.860	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.638	\$ 0.074	\$ -	\$ 1.617	\$ 0.160	\$ 0.008	\$ 0.083	\$ -	\$ 1.130	\$ 10.941	\$ 106.801
1/2/2017	13	\$ 95.860	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.657	\$ 0.115	\$ -	\$ 1.752	\$ 0.154	\$ 0.007	\$ 0.069	\$ -	\$ 1.088	\$ 11.075	\$ 106.935
1/2/2017	14	\$ 95.860	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.640	\$ 0.060	\$ -	\$ 1.675	\$ 0.160	\$ 0.007	\$ 0.076	\$ -	\$ 1.057	\$ 10.906	\$ 106.766
1/2/2017	15	\$ 95.860	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.635	\$ 0.050	\$ -	\$ 1.577	\$ 0.182	\$ 0.007	\$ 0.076	\$ -	\$ 1.069	\$ 10.828	\$ 106.688
1/2/2017	16	\$ 95.860	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.626	\$ 0.067	\$ -	\$ 1.475	\$ 0.198	\$ 0.008	\$ 0.067	\$ -	\$ 1.142	\$ 10.813	\$ 106.673
1/2/2017	17	\$ 95.860	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.627	\$ 0.093	\$ -	\$ 1.335	\$ 0.155	\$ 0.009	\$ 0.066	\$ -	\$ 1.253	\$ 10.768	\$ 106.628
1/2/2017	18	\$ 95.860	\$ 0.553	\$ 0.67	\$ 6.553	\$ (0.175)	\$ -	\$ 1.286	\$ 0.080	\$ 0.008	\$ 0.040	\$ -	\$ 1.140	\$ 10.158	\$ 106.018
1/2/2017	19	\$ 95.860	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.606	\$ (0.001)	\$ -	\$ 1.354	\$ 0.078	\$ 0.008	\$ 0.084	\$ -	\$ 1.119	\$ 10.478	\$ 106.338
1/2/2017	20	\$ 95.860	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.613	\$ 0.014	\$ -	\$ 1.393	\$ 0.010	\$ 0.008	\$ 0.086	\$ -	\$ 1.185	\$ 10.538	\$ 106.398
1/2/2017	21	\$ 95.860	\$ 0.554	\$ 0.67	\$ 6.562	\$ (0.068)	\$ -	\$ 1.250	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.084	\$ -	\$ 1.310	\$ 10.372	\$ 106.232
1/2/2017	22	\$ 86.890	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.640	\$ 0.047	\$ -	\$ 1.618	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.234	\$ -	\$ 1.503	\$ 11.284	\$ 98.174
1/2/2017	23	\$ 82.940	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.604	\$ (0.046)	\$ -	\$ 1.298	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.491	\$ -	\$ 1.652	\$ 11.239	\$ 94.179
2/2/2017	0	\$ 80.190	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.617	\$ (0.006)	\$ -	\$ 1.371	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.654	\$ -	\$ 1.761	\$ 11.638	\$ 91.828
2/2/2017	1	\$ 79.890	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.613	\$ (0.015)	\$ -	\$ 1.398	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.665	\$ -	\$ 1.819	\$ 11.723	\$ 91.613
2/2/2017	2	\$ 79.890	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.610	\$ 0.002	\$ -	\$ 1.249	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.717	\$ -	\$ 1.858	\$ 11.678	\$ 91.568
2/2/2017	3	\$ 79.890	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.613	\$ 0.000	\$ -	\$ 1.308	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.795	\$ -	\$ 1.871	\$ 11.828	\$ 91.718
2/2/2017	4	\$ 79.890	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.609	\$ 0.004	\$ -	\$ 1.172	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.663	\$ -	\$ 1.812	\$ 11.502	\$ 91.392
2/2/2017	5	\$ 80.190	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.600	\$ (0.046)	\$ -	\$ 1.336	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.646	\$ -	\$ 1.638	\$ 11.414	\$ 91.604
2/2/2017	6	\$ 82.940	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.617	\$ (0.011)	\$ -	\$ 1.418	\$ 0.030	\$ 0.010	\$ 0.291	\$ -	\$ 1.535	\$ 11.121	\$ 94.061
2/2/2017	7	\$ 86.890	\$ 0.552	\$ 0.67	\$ 6.543	\$ (0.246)	\$ -	\$ 1.581	\$ 0.096	\$ 0.010	\$ 0.107	\$ -	\$ 1.411	\$ 10.725	\$ 97.615
2/2/2017	8	\$ 86.890	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.603	\$ (0.056)	\$ -	\$ 1.847	\$ 0.233	\$ 0.009	\$ 0.106	\$ -	\$ 1.252	\$ 11.222	\$ 98.112
2/2/2017	9	\$ 86.890	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.638	\$ (0.033)	\$ -	\$ 1.952	\$ 0.217	\$ 0.008	\$ 0.098	\$ -	\$ 1.177	\$ 11.289	\$ 98.179
2/2/2017	10	\$ 86.890	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.645	\$ (0.015)	\$ -	\$ 1.971	\$ 0.246	\$ 0.008	\$ 0.270	\$ -	\$ 1.122	\$ 11.479	\$ 98.369
2/2/2017	11	\$ 86.890	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.656	\$ (0.001)	\$ -	\$ 1.962	\$ 0.261	\$ 0.007	\$ 0.315	\$ -	\$ 1.093	\$ 11.527	\$ 98.417
2/2/2017	12	\$ 86.890	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.646	\$ (0.022)	\$ -	\$ 1.951	\$ 0.276	\$ 0.008	\$ 0.217	\$ -	\$ 1.115	\$ 11.423	\$ 98.313
2/2/2017	13	\$ 89.260	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.632	\$ (0.060)	\$ -	\$ 2.067	\$ 0.261	\$ 0.007	\$ 0.055	\$ -	\$ 1.073	\$ 11.268	\$ 100.528
2/2/2017	14	\$ 89.260	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.655	\$ (0.003)	\$ -	\$ 2.001	\$ 0.257	\$ 0.007	\$ 0.052	\$ -	\$ 1.044	\$ 11.246	\$ 100.506
2/2/2017	15	\$ 89.260	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.655	\$ (0.021)	\$ -	\$ 2.074	\$ 0.253	\$ 0.007	\$ 0.051	\$ -	\$ 1.060	\$ 11.313	\$ 100.573
2/2/2017	16	\$ 84.040	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.663	\$ 0.002	\$ -	\$ 1.884	\$ 0.236	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 1.139	\$ 11.166	\$ 95.206
2/2/2017	17	\$ 84.040	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.626	\$ (0.007)	\$ -	\$ 1.537	\$ 0.140	\$ 0.009	\$ 0.161	\$ -	\$ 1.249	\$ 10.945	\$ 94.985
2/2/2017	18	\$ 94.000	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.594	\$ (0.095)	\$ -	\$ 1.560	\$ 0.034	\$ 0.008	\$ 0.067	\$ -	\$ 1.139	\$ 10.535	\$ 104.535
2/2/2017	19	\$ 94.000	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.623	\$ 0.021	\$ -	\$ 1.499	\$ 0.026	\$ 0.008	\$ 0.038	\$ -	\$ 1.122	\$ 10.566	\$ 104.566
2/2/2017	20	\$ 94.000	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.615	\$ (0.002)	\$ -	\$ 1.458	\$ 0.015	\$ 0.008	\$ 0.031	\$ -	\$ 1.189	\$ 10.543	\$ 104.543
2/2/2017	21	\$ 94.000	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.615	\$ (0.010)	\$ -	\$ 1.523	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.037	\$ -	\$ 1.323	\$ 10.726	\$ 104.726
2/2/2017	22	\$ 82.940	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.636	\$ 0.037	\$ -	\$ 1.500	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.360	\$ -	\$ 1.515	\$ 11.289	\$ 94.229
2/2/2017	23	\$ 80.190	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.611	\$ (0.010)	\$ -	\$ 1.283	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.702	\$ -	\$ 1.663	\$ 11.490	\$ 91.680
3/2/2017	0	\$ 79.890	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.599	\$ (0.233)	\$ -	\$ 1.454	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.713	\$ -	\$ 1.758	\$ 11.532	\$ 91.422
3/2/2017	1	\$ 79.890	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.590	\$ (0.294)	\$ -	\$ 1.455	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.736	\$ -	\$ 1.808	\$ 11.535	\$ 91.425
3/2/2017	2	\$ 79.890	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.593	\$ (0.161)	\$ -	\$ 1.280	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.648	\$ -	\$ 1.842	\$ 11.443	\$ 91.333
3/2/2017	3	\$ 79.890	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.613	\$ (0.037)	\$ -	\$ 1.334	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.824	\$ -	\$ 1.853	\$ 11.829	\$ 91.719
3/2/2017	4	\$ 79.890	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.595	\$ (0.081)	\$ -	\$ 1.203	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.732	\$ -	\$ 1.793	\$ 11.482	\$ 91.372
3/2/2017	5	\$ 80.190	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.595	\$ (0.182)	\$ -	\$ 1.374	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.547	\$ -	\$ 1.634	\$ 11.207	\$ 91.397



Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	Monto Remanente	FLEMG	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
3/2/2017	6	\$ 80.190	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.607	\$ 0.024	\$ -	\$ 1.265	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.556	\$ -	\$ 1.538	\$ 11.229	\$ 91.419
3/2/2017	7	\$ 82.940	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.588	\$ (0.004)	\$ -	\$ 1.457	\$ 0.143	\$ 0.010	\$ 0.279	\$ -	\$ 1.409	\$ 11.109	\$ 94.049
3/2/2017	8	\$ 86.890	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.628	\$ (0.009)	\$ -	\$ 1.733	\$ 0.191	\$ 0.009	\$ 0.136	\$ -	\$ 1.252	\$ 11.171	\$ 98.061
3/2/2017	9	\$ 86.890	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.648	\$ 0.010	\$ -	\$ 1.781	\$ 0.199	\$ 0.008	\$ 0.198	\$ -	\$ 1.173	\$ 11.248	\$ 98.138
3/2/2017	10	\$ 86.890	\$ 0.564	\$ 0.67	\$ 6.681	\$ 0.033	\$ -	\$ 1.880	\$ 0.214	\$ 0.008	\$ 0.238	\$ -	\$ 1.123	\$ 11.412	\$ 98.302
3/2/2017	11	\$ 86.890	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.645	\$ 0.010	\$ -	\$ 1.913	\$ 0.254	\$ 0.007	\$ 0.285	\$ -	\$ 1.096	\$ 11.442	\$ 98.332
3/2/2017	12	\$ 86.890	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.632	\$ (0.004)	\$ -	\$ 1.809	\$ 0.287	\$ 0.008	\$ 0.209	\$ -	\$ 1.128	\$ 11.300	\$ 98.190
3/2/2017	13	\$ 86.890	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.631	\$ (0.007)	\$ -	\$ 1.904	\$ 0.272	\$ 0.007	\$ 0.304	\$ -	\$ 1.077	\$ 11.420	\$ 98.310
3/2/2017	14	\$ 86.890	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.640	\$ (0.013)	\$ -	\$ 1.942	\$ 0.261	\$ 0.007	\$ 0.350	\$ -	\$ 1.047	\$ 11.467	\$ 98.357
3/2/2017	15	\$ 86.890	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.656	\$ 0.003	\$ -	\$ 1.945	\$ 0.253	\$ 0.007	\$ 0.328	\$ -	\$ 1.072	\$ 11.498	\$ 98.388
3/2/2017	16	\$ 86.890	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.640	\$ (0.010)	\$ -	\$ 1.855	\$ 0.189	\$ 0.008	\$ 0.142	\$ -	\$ 1.171	\$ 11.227	\$ 98.117
3/2/2017	17	\$ 85.680	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.654	\$ 0.011	\$ -	\$ 1.589	\$ 0.174	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 1.273	\$ 10.943	\$ 96.623
3/2/2017	18	\$ 86.890	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.595	\$ (0.051)	\$ -	\$ 1.391	\$ 0.031	\$ 0.008	\$ 0.175	\$ -	\$ 1.157	\$ 10.534	\$ 97.424
3/2/2017	19	\$ 86.890	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.637	\$ 0.014	\$ -	\$ 1.525	\$ 0.003	\$ 0.008	\$ 0.202	\$ -	\$ 1.137	\$ 10.757	\$ 97.647
3/2/2017	20	\$ 86.890	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.628	\$ 0.048	\$ -	\$ 1.396	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.167	\$ -	\$ 1.205	\$ 10.683	\$ 97.573
3/2/2017	21	\$ 86.890	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.606	\$ (0.036)	\$ -	\$ 1.617	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.205	\$ -	\$ 1.333	\$ 10.963	\$ 97.853
3/2/2017	22	\$ 82.940	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.653	\$ 0.139	\$ -	\$ 1.512	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.352	\$ -	\$ 1.513	\$ 11.412	\$ 94.352
3/2/2017	23	\$ 80.190	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.601	\$ (0.082)	\$ -	\$ 1.330	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.581	\$ -	\$ 1.643	\$ 11.312	\$ 91.502
4/2/2017	0	\$ 79.890	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.631	\$ 0.039	\$ -	\$ 1.409	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.593	\$ -	\$ 1.739	\$ 11.654	\$ 91.544
4/2/2017	1	\$ 79.890	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.612	\$ (0.069)	\$ -	\$ 1.346	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.701	\$ -	\$ 1.791	\$ 11.623	\$ 91.513
4/2/2017	2	\$ 79.890	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.611	\$ (0.035)	\$ -	\$ 1.350	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.868	\$ -	\$ 1.835	\$ 11.871	\$ 91.761
4/2/2017	3	\$ 79.890	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.620	\$ 0.042	\$ -	\$ 1.224	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.826	\$ -	\$ 1.841	\$ 11.796	\$ 91.686
4/2/2017	4	\$ 79.890	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.610	\$ (0.004)	\$ -	\$ 1.298	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.695	\$ -	\$ 1.817	\$ 11.657	\$ 91.547
4/2/2017	5	\$ 80.190	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.581	\$ (0.042)	\$ -	\$ 1.209	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.661	\$ -	\$ 1.754	\$ 11.401	\$ 91.591
4/2/2017	6	\$ 79.890	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.615	\$ (0.002)	\$ -	\$ 1.399	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.723	\$ -	\$ 1.700	\$ 11.676	\$ 91.566
4/2/2017	7	\$ 80.190	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.617	\$ 0.015	\$ -	\$ 1.390	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.496	\$ -	\$ 1.553	\$ 11.311	\$ 91.501
4/2/2017	8	\$ 82.940	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.634	\$ (0.001)	\$ -	\$ 1.616	\$ 0.058	\$ 0.010	\$ 0.152	\$ -	\$ 1.400	\$ 11.099	\$ 94.039
4/2/2017	9	\$ 83.670	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.633	\$ (0.012)	\$ -	\$ 1.697	\$ 0.134	\$ 0.009	\$ 0.162	\$ -	\$ 1.318	\$ 11.171	\$ 94.841
4/2/2017	10	\$ 86.890	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.616	\$ (0.051)	\$ -	\$ 1.735	\$ 0.170	\$ 0.009	\$ 0.044	\$ -	\$ 1.272	\$ 11.024	\$ 97.914
4/2/2017	11	\$ 86.890	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.637	\$ (0.008)	\$ -	\$ 1.744	\$ 0.181	\$ 0.009	\$ 0.049	\$ -	\$ 1.262	\$ 11.105	\$ 97.995
4/2/2017	12	\$ 83.670	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.624	\$ (0.024)	\$ -	\$ 1.669	\$ 0.188	\$ 0.009	\$ 0.146	\$ -	\$ 1.311	\$ 11.153	\$ 94.823
4/2/2017	13	\$ 83.670	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.623	\$ (0.012)	\$ -	\$ 1.588	\$ 0.195	\$ 0.009	\$ 0.149	\$ -	\$ 1.333	\$ 11.116	\$ 94.786
4/2/2017	14	\$ 86.890	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.599	\$ (0.056)	\$ -	\$ 1.636	\$ 0.195	\$ 0.009	\$ 0.026	\$ -	\$ 1.343	\$ 10.980	\$ 97.870
4/2/2017	15	\$ 83.670	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.612	\$ (0.006)	\$ -	\$ 1.543	\$ 0.187	\$ 0.009	\$ 0.235	\$ -	\$ 1.372	\$ 11.182	\$ 94.852
4/2/2017	16	\$ 81.980	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.607	\$ 0.006	\$ -	\$ 1.252	\$ 0.152	\$ 0.010	\$ 0.241	\$ -	\$ 1.420	\$ 10.917	\$ 92.897
4/2/2017	17	\$ 81.980	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.608	\$ 0.042	\$ -	\$ 1.025	\$ 0.166	\$ 0.010	\$ 0.317	\$ -	\$ 1.444	\$ 10.840	\$ 92.820
4/2/2017	18	\$ 83.670	\$ 0.554	\$ 0.67	\$ 6.564	\$ (0.035)	\$ -	\$ 1.225	\$ 0.090	\$ 0.009	\$ 0.251	\$ -	\$ 1.257	\$ 10.587	\$ 94.257
4/2/2017	19	\$ 83.670	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.621	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.354	\$ 0.088	\$ 0.008	\$ 0.246	\$ -	\$ 1.218	\$ 10.770	\$ 94.440
4/2/2017	20	\$ 83.670	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.614	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.268	\$ 0.090	\$ 0.009	\$ 0.239	\$ -	\$ 1.282	\$ 10.737	\$ 94.407
4/2/2017	21	\$ 83.670	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.602	\$ (0.013)	\$ -	\$ 1.188	\$ 0.073	\$ 0.010	\$ 0.147	\$ -	\$ 1.414	\$ 10.650	\$ 94.320
4/2/2017	22	\$ 82.940	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.617	\$ (0.011)	\$ -	\$ 1.423	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.271	\$ -	\$ 1.578	\$ 11.119	\$ 94.059
4/2/2017	23	\$ 81.980	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.610	\$ 0.013	\$ -	\$ 1.206	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.538	\$ -	\$ 1.726	\$ 11.334	\$ 93.314
5/2/2017	0	\$ 80.190	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.594	\$ (0.069)	\$ -	\$ 1.270	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.774	\$ -	\$ 1.828	\$ 11.636	\$ 91.826
5/2/2017	1	\$ 79.890	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.596	\$ (0.076)	\$ -	\$ 1.285	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.651	\$ -	\$ 1.885	\$ 11.582	\$ 91.472
5/2/2017	2	\$ 8.100	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.646	\$ (0.176)	\$ -	\$ 0.130	\$ -	\$ 0.013	\$ 8.098	\$ -	\$ 1.928	\$ 17.871	\$ 25.971
5/2/2017	3	\$ 8.100	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.606	\$ 0.080	\$ -	\$ 0.126	\$ -	\$ 0.013	\$ 7.244	\$ -	\$ 1.946	\$ 17.245	\$ 25.345
5/2/2017	4	\$ 8.100	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.626	\$ (0.163)	\$ -	\$ 0.108	\$ -	\$ 0.013	\$ 7.633	\$ -	\$ 1.939	\$ 17.386	\$ 25.486
5/2/2017	5	\$ 8.100	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.582	\$ 0.263	\$ -	\$ 0.124	\$ -	\$ 0.013	\$ 8.290	\$ -	\$ 1.908	\$ 18.407	\$ 26.507
5/2/2017	6	\$ 79.890	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.635	\$ 0.164	\$ -	\$ 1.173	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.832	\$ -	\$ 1.888	\$ 11.937	\$ 91.827
5/2/2017	7	\$ 79.890	\$ 0.554	\$ 0.67	\$ 6.562	\$ (0.182)	\$ -	\$ 1.122	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.639	\$ -	\$ 1.792	\$ 11.170	\$ 91.060
5/2/2017	8	\$ 79.890	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.610	\$ (0.041)	\$ -	\$ 1.330	\$ 0.019	\$ 0.011	\$ 0.712	\$ -	\$ 1.681	\$ 11.552	\$ 91.442
5/2/2017	9	\$ 79.890	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.591	\$ (0.019)	\$ -	\$ 1.385	\$ 0.077	\$ 0.011	\$ 0.684	\$ -	\$ 1.607	\$ 11.564	\$ 91.454
5/2/2017	10	\$ 79.890	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.628	\$ 0.016	\$ -	\$ 1.384	\$ 0.152	\$ 0.011	\$ 0.604	\$ -	\$ 1.550	\$ 11.575	\$ 91.465
5/2/2017	11	\$ 79.890	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.629	\$ 0.007	\$ -	\$ 1.428	\$ 0.147	\$ 0.010	\$ 0.574	\$ -	\$ 1.512	\$ 11.539	\$ 91.429



Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	Monto Remanente	FLEMG	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
5/2/2017	12	\$ 84.350	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.606	\$ (0.037)	\$ -	\$ 1.513	\$ 0.142	\$ 0.010	\$ 0.148	\$ -	\$ 1.490	\$ 11.101	\$ 95.451
5/2/2017	13	\$ 84.350	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.594	\$ (0.100)	\$ -	\$ 1.324	\$ 0.129	\$ 0.010	\$ 0.078	\$ -	\$ 1.479	\$ 10.742	\$ 95.092
5/2/2017	14	\$ 80.190	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.646	\$ 0.034	\$ -	\$ 1.464	\$ 0.117	\$ 0.010	\$ 0.558	\$ -	\$ 1.480	\$ 11.541	\$ 91.731
5/2/2017	15	\$ 84.350	\$ 0.555	\$ 0.67	\$ 6.576	\$ (0.212)	\$ -	\$ 1.401	\$ 0.105	\$ 0.010	\$ 0.108	\$ -	\$ 1.483	\$ 10.696	\$ 95.046
5/2/2017	16	\$ 81.980	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.605	\$ 0.045	\$ -	\$ 1.152	\$ 0.061	\$ 0.010	\$ 0.492	\$ -	\$ 1.509	\$ 11.103	\$ 93.083
5/2/2017	17	\$ 81.980	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.588	\$ 0.036	\$ -	\$ 1.057	\$ 0.065	\$ 0.010	\$ 0.374	\$ -	\$ 1.501	\$ 10.857	\$ 92.837
5/2/2017	18	\$ 84.350	\$ 0.554	\$ 0.67	\$ 6.565	\$ (0.007)	\$ -	\$ 1.218	\$ 0.060	\$ 0.009	\$ 0.184	\$ -	\$ 1.277	\$ 10.532	\$ 94.882
5/2/2017	19	\$ 84.350	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.596	\$ (0.013)	\$ -	\$ 1.372	\$ 0.061	\$ 0.008	\$ 0.045	\$ -	\$ 1.219	\$ 10.516	\$ 94.866
5/2/2017	20	\$ 84.350	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.616	\$ 0.000	\$ -	\$ 1.376	\$ 0.030	\$ 0.009	\$ 0.141	\$ -	\$ 1.273	\$ 10.676	\$ 95.026
5/2/2017	21	\$ 84.350	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.626	\$ 0.013	\$ -	\$ 1.424	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.098	\$ -	\$ 1.415	\$ 10.816	\$ 95.166
5/2/2017	22	\$ 82.940	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.580	\$ (0.192)	\$ -	\$ 1.415	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.422	\$ -	\$ 1.609	\$ 11.072	\$ 94.012
5/2/2017	23	\$ 80.190	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.612	\$ (0.020)	\$ -	\$ 1.283	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.775	\$ -	\$ 1.753	\$ 11.643	\$ 91.833
6/2/2017	0	\$ 79.630	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.598	\$ (0.080)	\$ -	\$ 1.340	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.825	\$ -	\$ 1.861	\$ 11.784	\$ 91.414
6/2/2017	1	\$ 79.630	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.595	\$ (0.089)	\$ -	\$ 1.270	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.797	\$ -	\$ 1.926	\$ 11.740	\$ 91.370
6/2/2017	2	\$ 79.630	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.618	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.322	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.679	\$ -	\$ 1.970	\$ 11.816	\$ 91.446
6/2/2017	3	\$ 79.630	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.618	\$ 0.051	\$ -	\$ 1.131	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.536	\$ -	\$ 1.973	\$ 11.554	\$ 91.184
6/2/2017	4	\$ 79.630	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.618	\$ 0.007	\$ -	\$ 1.246	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.733	\$ -	\$ 1.905	\$ 11.752	\$ 91.382
6/2/2017	5	\$ 79.950	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.634	\$ 0.024	\$ -	\$ 1.377	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.584	\$ -	\$ 1.709	\$ 11.571	\$ 91.521
6/2/2017	6	\$ 82.760	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.592	\$ 0.019	\$ -	\$ 1.425	\$ 0.022	\$ 0.011	\$ 0.257	\$ -	\$ 1.564	\$ 11.117	\$ 93.877
6/2/2017	7	\$ 86.630	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.590	\$ (0.125)	\$ -	\$ 1.465	\$ 0.132	\$ 0.010	\$ 0.096	\$ -	\$ 1.408	\$ 10.802	\$ 97.432
6/2/2017	8	\$ 93.720	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.621	\$ (0.048)	\$ -	\$ 1.932	\$ 0.176	\$ 0.008	\$ 0.085	\$ -	\$ 1.222	\$ 11.227	\$ 104.947
6/2/2017	9	\$ 95.380	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.600	\$ (0.084)	\$ -	\$ 1.841	\$ 0.201	\$ 0.008	\$ 0.030	\$ -	\$ 1.138	\$ 10.963	\$ 106.343
6/2/2017	10	\$ 95.580	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.604	\$ (0.098)	\$ -	\$ 1.914	\$ 0.226	\$ 0.007	\$ 0.072	\$ -	\$ 1.085	\$ 11.039	\$ 106.619
6/2/2017	11	\$ 95.580	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.638	\$ (0.001)	\$ -	\$ 1.872	\$ 0.238	\$ 0.007	\$ 0.082	\$ -	\$ 1.062	\$ 11.131	\$ 106.711
6/2/2017	12	\$ 92.530	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.641	\$ 0.029	\$ -	\$ 1.684	\$ 0.248	\$ 0.007	\$ 0.035	\$ -	\$ 1.085	\$ 10.962	\$ 103.492
6/2/2017	13	\$ 92.530	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.633	\$ (0.019)	\$ -	\$ 1.850	\$ 0.238	\$ 0.007	\$ 0.034	\$ -	\$ 1.047	\$ 11.021	\$ 103.551
6/2/2017	14	\$ 95.580	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.623	\$ 0.014	\$ -	\$ 1.646	\$ 0.224	\$ 0.007	\$ 0.069	\$ -	\$ 1.018	\$ 10.833	\$ 106.413
6/2/2017	15	\$ 93.720	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.641	\$ 0.017	\$ -	\$ 1.762	\$ 0.223	\$ 0.007	\$ 0.081	\$ -	\$ 1.029	\$ 10.991	\$ 104.711
6/2/2017	16	\$ 86.850	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.635	\$ 0.022	\$ -	\$ 1.658	\$ 0.200	\$ 0.008	\$ 0.146	\$ -	\$ 1.101	\$ 11.002	\$ 97.852
6/2/2017	17	\$ 86.630	\$ 0.564	\$ 0.67	\$ 6.676	\$ 0.086	\$ -	\$ 1.603	\$ 0.170	\$ 0.008	\$ 0.026	\$ -	\$ 1.213	\$ 11.017	\$ 97.647
6/2/2017	18	\$ 88.000	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.607	\$ (0.012)	\$ -	\$ 1.535	\$ 0.055	\$ 0.008	\$ 0.159	\$ -	\$ 1.113	\$ 10.694	\$ 98.694
6/2/2017	19	\$ 95.580	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.625	\$ 0.010	\$ -	\$ 1.563	\$ 0.033	\$ 0.007	\$ 0.070	\$ -	\$ 1.089	\$ 10.629	\$ 106.209
6/2/2017	20	\$ 95.580	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.622	\$ 0.027	\$ -	\$ 1.441	\$ 0.005	\$ 0.008	\$ 0.090	\$ -	\$ 1.157	\$ 10.580	\$ 106.160
6/2/2017	21	\$ 95.580	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.627	\$ 0.023	\$ -	\$ 1.588	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.101	\$ -	\$ 1.270	\$ 10.849	\$ 106.429
6/2/2017	22	\$ 86.630	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.646	\$ 0.024	\$ -	\$ 1.736	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.187	\$ -	\$ 1.440	\$ 11.275	\$ 97.905
6/2/2017	23	\$ 82.760	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.620	\$ (0.028)	\$ -	\$ 1.656	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.353	\$ -	\$ 1.593	\$ 11.436	\$ 94.196
7/2/2017	0	\$ 82.760	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.624	\$ 0.009	\$ -	\$ 1.436	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.283	\$ -	\$ 1.672	\$ 11.265	\$ 94.025
7/2/2017	1	\$ 79.950	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.607	\$ (0.010)	\$ -	\$ 1.377	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.648	\$ -	\$ 1.714	\$ 11.576	\$ 91.526
7/2/2017	2	\$ 79.630	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.616	\$ (0.001)	\$ -	\$ 1.379	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.643	\$ -	\$ 1.750	\$ 11.630	\$ 91.260
7/2/2017	3	\$ 79.630	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.638	\$ 0.147	\$ -	\$ 1.271	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.698	\$ -	\$ 1.755	\$ 11.752	\$ 91.382
7/2/2017	4	\$ 79.950	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.615	\$ 0.007	\$ -	\$ 1.276	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.609	\$ -	\$ 1.706	\$ 11.454	\$ 91.404
7/2/2017	5	\$ 82.760	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.582	\$ 0.016	\$ -	\$ 1.390	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.273	\$ -	\$ 1.564	\$ 11.062	\$ 93.822
7/2/2017	6	\$ 82.760	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.614	\$ 0.047	\$ -	\$ 1.473	\$ 0.048	\$ 0.010	\$ 0.321	\$ -	\$ 1.474	\$ 11.216	\$ 93.976
7/2/2017	7	\$ 82.760	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.612	\$ 0.012	\$ -	\$ 1.576	\$ 0.123	\$ 0.009	\$ 0.252	\$ -	\$ 1.343	\$ 11.156	\$ 93.916
7/2/2017	8	\$ 95.580	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.666	\$ 0.051	\$ -	\$ 1.981	\$ 0.227	\$ 0.008	\$ 0.077	\$ -	\$ 1.178	\$ 11.422	\$ 107.002
7/2/2017	9	\$ 95.580	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.629	\$ (0.002)	\$ -	\$ 1.721	\$ 0.211	\$ 0.008	\$ 0.019	\$ -	\$ 1.110	\$ 10.927	\$ 106.507
7/2/2017	10	\$ 95.580	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.621	\$ (0.035)	\$ -	\$ 1.811	\$ 0.234	\$ 0.007	\$ 0.066	\$ -	\$ 1.064	\$ 10.999	\$ 106.579
7/2/2017	11	\$ 95.580	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.621	\$ (0.072)	\$ -	\$ 1.925	\$ 0.250	\$ 0.007	\$ 0.070	\$ -	\$ 1.040	\$ 11.070	\$ 106.650
7/2/2017	12	\$ 93.720	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.636	\$ 0.008	\$ -	\$ 1.730	\$ 0.264	\$ 0.007	\$ 0.094	\$ -	\$ 1.061	\$ 11.032	\$ 104.752
7/2/2017	13	\$ 95.580	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.640	\$ (0.019)	\$ -	\$ 1.995	\$ 0.262	\$ 0.007	\$ 0.097	\$ -	\$ 1.038	\$ 11.252	\$ 106.832
7/2/2017	14	\$ 95.580	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.613	\$ (0.047)	\$ -	\$ 1.809	\$ 0.263	\$ 0.007	\$ 0.016	\$ -	\$ 1.007	\$ 10.898	\$ 106.478
7/2/2017	15	\$ 95.380	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.622	\$ (0.028)	\$ -	\$ 1.739	\$ 0.265	\$ 0.007	\$ 0.061	\$ -	\$ 1.018	\$ 10.915	\$ 106.295
7/2/2017	16	\$ 86.850	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.639	\$ (0.021)	\$ -	\$ 1.832	\$ 0.263	\$ 0.007	\$ 0.107	\$ -	\$ 1.096	\$ 11.155	\$ 98.005
7/2/2017	17	\$ 88.420	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.670	\$ 0.061	\$ -	\$ 1.579	\$ 0.222	\$ 0.008	\$ 0.086	\$ -	\$ 1.213	\$ 11.074	\$ 99.494



Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	Monto Remanente	FLEMG	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
7/2/2017	18	\$ 95.580	\$ 0.554	\$ 0.67	\$ 6.567	\$ (0.092)	\$ -	\$ 1.288	\$ 0.185	\$ 0.008	\$ 0.058	\$ -	\$ 1.121	\$ 10.360	\$ 105.940
7/2/2017	19	\$ 93.720	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.618	\$ 0.004	\$ -	\$ 1.447	\$ 0.187	\$ 0.008	\$ 0.026	\$ -	\$ 1.099	\$ 10.618	\$ 104.338
7/2/2017	20	\$ 93.720	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.616	\$ (0.002)	\$ -	\$ 1.498	\$ 0.131	\$ 0.008	\$ 0.037	\$ -	\$ 1.160	\$ 10.678	\$ 104.398
7/2/2017	21	\$ 93.720	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.615	\$ (0.003)	\$ -	\$ 1.625	\$ 0.056	\$ 0.009	\$ 0.079	\$ -	\$ 1.266	\$ 10.877	\$ 104.597
7/2/2017	22	\$ 86.630	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.642	\$ 0.042	\$ -	\$ 1.626	\$ 0.030	\$ 0.010	\$ 0.087	\$ -	\$ 1.451	\$ 11.121	\$ 97.751
7/2/2017	23	\$ 82.760	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.618	\$ (0.087)	\$ -	\$ 1.548	\$ 0.002	\$ 0.011	\$ 0.120	\$ -	\$ 1.577	\$ 11.020	\$ 93.780
8/2/2017	0	\$ 79.950	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.622	\$ (0.006)	\$ -	\$ 1.411	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.544	\$ -	\$ 1.672	\$ 11.484	\$ 91.434
8/2/2017	1	\$ 79.950	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.614	\$ (0.049)	\$ -	\$ 1.466	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.431	\$ -	\$ 1.716	\$ 11.419	\$ 91.369
8/2/2017	2	\$ 79.950	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.626	\$ 0.002	\$ -	\$ 1.464	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.451	\$ -	\$ 1.739	\$ 11.525	\$ 91.475
8/2/2017	3	\$ 79.950	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.617	\$ (0.026)	\$ -	\$ 1.444	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.513	\$ -	\$ 1.758	\$ 11.549	\$ 91.499
8/2/2017	4	\$ 79.950	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.608	\$ (0.018)	\$ -	\$ 1.333	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.583	\$ -	\$ 1.711	\$ 11.459	\$ 91.409
8/2/2017	5	\$ 82.760	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.612	\$ (0.027)	\$ -	\$ 1.637	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.168	\$ -	\$ 1.573	\$ 11.203	\$ 93.963
8/2/2017	6	\$ 82.760	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.631	\$ 0.030	\$ -	\$ 1.753	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.188	\$ -	\$ 1.478	\$ 11.321	\$ 94.081
8/2/2017	7	\$ 93.720	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.637	\$ (0.039)	\$ -	\$ 2.154	\$ 0.049	\$ 0.009	\$ 0.069	\$ -	\$ 1.359	\$ 11.470	\$ 105.190
8/2/2017	8	\$ 95.580	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.619	\$ (0.040)	\$ -	\$ 1.828	\$ 0.120	\$ 0.008	\$ 0.074	\$ -	\$ 1.192	\$ 11.032	\$ 106.612
8/2/2017	9	\$ 95.580	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.621	\$ (0.068)	\$ -	\$ 2.052	\$ 0.214	\$ 0.008	\$ 0.044	\$ -	\$ 1.111	\$ 11.013	\$ 106.793
8/2/2017	10	\$ 95.580	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.648	\$ 0.007	\$ -	\$ 1.958	\$ 0.234	\$ 0.007	\$ 0.036	\$ -	\$ 1.065	\$ 11.187	\$ 106.767
8/2/2017	11	\$ 95.580	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.633	\$ (0.055)	\$ -	\$ 2.044	\$ 0.229	\$ 0.007	\$ 0.071	\$ -	\$ 1.039	\$ 11.200	\$ 106.780
8/2/2017	12	\$ 95.580	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.637	\$ (0.010)	\$ -	\$ 1.894	\$ 0.251	\$ 0.007	\$ 0.085	\$ -	\$ 1.087	\$ 11.183	\$ 106.763
8/2/2017	13	\$ 95.580	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.620	\$ (0.137)	\$ -	\$ 2.012	\$ 0.241	\$ 0.007	\$ 0.069	\$ -	\$ 1.064	\$ 11.106	\$ 106.686
8/2/2017	14	\$ 95.580	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.630	\$ (0.038)	\$ -	\$ 1.935	\$ 0.226	\$ 0.007	\$ 0.077	\$ -	\$ 1.032	\$ 11.101	\$ 106.681
8/2/2017	15	\$ 95.580	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.627	\$ (0.023)	\$ -	\$ 1.778	\$ 0.229	\$ 0.007	\$ 0.068	\$ -	\$ 1.038	\$ 11.055	\$ 106.535
8/2/2017	16	\$ 92.530	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.640	\$ (0.001)	\$ -	\$ 1.826	\$ 0.217	\$ 0.008	\$ 0.075	\$ -	\$ 1.116	\$ 11.112	\$ 103.642
8/2/2017	17	\$ 86.630	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.661	\$ 0.030	\$ -	\$ 1.770	\$ 0.204	\$ 0.008	\$ 0.036	\$ -	\$ 1.237	\$ 11.179	\$ 97.809
8/2/2017	18	\$ 93.720	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.607	\$ (0.071)	\$ -	\$ 1.671	\$ 0.105	\$ 0.008	\$ 0.065	\$ -	\$ 1.134	\$ 10.747	\$ 104.467
8/2/2017	19	\$ 95.380	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.629	\$ 0.030	\$ -	\$ 1.510	\$ 0.066	\$ 0.008	\$ 0.018	\$ -	\$ 1.109	\$ 10.600	\$ 105.980
8/2/2017	20	\$ 95.380	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.635	\$ 0.040	\$ -	\$ 1.579	\$ 0.018	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 1.179	\$ 10.689	\$ 106.069
8/2/2017	21	\$ 92.530	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.591	\$ (0.035)	\$ -	\$ 1.471	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.054	\$ -	\$ 1.293	\$ 10.611	\$ 103.141
8/2/2017	22	\$ 82.760	\$ 0.564	\$ 0.67	\$ 6.678	\$ 0.116	\$ -	\$ 1.798	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.302	\$ -	\$ 1.481	\$ 11.619	\$ 94.379
8/2/2017	23	\$ 82.760	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.605	\$ (0.093)	\$ -	\$ 1.510	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.276	\$ -	\$ 1.602	\$ 11.140	\$ 93.900
9/2/2017	0	\$ 79.950	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.610	\$ 0.016	\$ -	\$ 1.436	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.610	\$ -	\$ 1.696	\$ 11.610	\$ 91.560
9/2/2017	1	\$ 79.950	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.612	\$ (0.005)	\$ -	\$ 1.417	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.640	\$ -	\$ 1.745	\$ 11.649	\$ 91.599
9/2/2017	2	\$ 79.630	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.610	\$ (0.064)	\$ -	\$ 1.530	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.646	\$ -	\$ 1.775	\$ 11.737	\$ 91.367
9/2/2017	3	\$ 79.630	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.610	\$ (0.039)	\$ -	\$ 1.448	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.711	\$ -	\$ 1.788	\$ 11.759	\$ 91.389
9/2/2017	4	\$ 79.630	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.580	\$ 0.022	\$ -	\$ 1.349	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.630	\$ -	\$ 1.741	\$ 11.560	\$ 91.190
9/2/2017	5	\$ 82.760	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.639	\$ 0.004	\$ -	\$ 1.653	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.394	\$ -	\$ 1.585	\$ 11.518	\$ 94.278
9/2/2017	6	\$ 86.630	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.608	\$ 0.026	\$ -	\$ 1.713	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.151	\$ -	\$ 1.492	\$ 11.229	\$ 97.859
9/2/2017	7	\$ 93.720	\$ 0.555	\$ 0.67	\$ 6.577	\$ (0.053)	\$ -	\$ 1.442	\$ 0.065	\$ 0.009	\$ 0.079	\$ -	\$ 1.376	\$ 10.722	\$ 104.442
9/2/2017	8	\$ 93.720	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.599	\$ (0.041)	\$ -	\$ 1.593	\$ 0.154	\$ 0.008	\$ 0.056	\$ -	\$ 1.220	\$ 10.817	\$ 104.537
9/2/2017	9	\$ 93.720	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.604	\$ (0.007)	\$ -	\$ 1.569	\$ 0.195	\$ 0.008	\$ 0.041	\$ -	\$ 1.135	\$ 10.774	\$ 104.494
9/2/2017	10	\$ 93.720	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.590	\$ (0.035)	\$ -	\$ 1.583	\$ 0.222	\$ 0.007	\$ 0.027	\$ -	\$ 1.077	\$ 10.699	\$ 104.419
9/2/2017	11	\$ 95.580	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.607	\$ (0.053)	\$ -	\$ 1.829	\$ 0.236	\$ 0.007	\$ 0.059	\$ -	\$ 1.049	\$ 10.962	\$ 106.542
9/2/2017	12	\$ 93.720	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.613	\$ (0.024)	\$ -	\$ 1.679	\$ 0.250	\$ 0.007	\$ 0.049	\$ -	\$ 1.069	\$ 10.873	\$ 104.593
9/2/2017	13	\$ 95.580	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.610	\$ (0.052)	\$ -	\$ 1.801	\$ 0.238	\$ 0.007	\$ 0.048	\$ -	\$ 1.043	\$ 10.924	\$ 106.504
9/2/2017	14	\$ 95.580	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.620	\$ (0.008)	\$ -	\$ 1.849	\$ 0.227	\$ 0.007	\$ 0.035	\$ -	\$ 1.015	\$ 10.974	\$ 106.554
9/2/2017	15	\$ 95.580	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.636	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.856	\$ 0.230	\$ 0.007	\$ 0.021	\$ -	\$ 1.027	\$ 11.013	\$ 106.593
9/2/2017	16	\$ 93.720	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.618	\$ 0.003	\$ -	\$ 1.703	\$ 0.226	\$ 0.008	\$ 0.025	\$ -	\$ 1.098	\$ 10.910	\$ 104.630
9/2/2017	17	\$ 93.720	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.624	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.648	\$ 0.094	\$ 0.008	\$ 0.014	\$ -	\$ 1.214	\$ 10.838	\$ 104.558
9/2/2017	18	\$ 95.580	\$ 0.555	\$ 0.67	\$ 6.574	\$ (0.064)	\$ -	\$ 1.426	\$ 0.024	\$ 0.008	\$ 0.035	\$ -	\$ 1.121	\$ 10.350	\$ 105.930
9/2/2017	19	\$ 95.580	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.602	\$ (0.033)	\$ -	\$ 1.536	\$ 0.010	\$ 0.007	\$ 0.044	\$ -	\$ 1.096	\$ 10.491	\$ 106.071
9/2/2017	20	\$ 93.720	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.629	\$ 0.023	\$ -	\$ 1.560	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.051	\$ -	\$ 1.156	\$ 10.659	\$ 104.379
9/2/2017	21	\$ 93.720	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.594	\$ (0.016)	\$ -	\$ 1.523	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.042	\$ -	\$ 1.260	\$ 10.640	\$ 104.360
9/2/2017	22	\$ 86.630	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.653	\$ 0.102	\$ -	\$ 1.652	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.119	\$ -	\$ 1.445	\$ 11.213	\$ 97.843
9/2/2017	23	\$ 82.760	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.622	\$ (0.022)	\$ -	\$ 1.497	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.238	\$ -	\$ 1.555	\$ 11.131	\$ 93.891



Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	Monto Remanente	FLEMG	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
12/2/2017	6	\$ 79.630	\$ 0.564	\$ 0.67	\$ 6.679	\$ 0.318	\$ -	\$ 1.116	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.638	\$ -	\$ 1.916	\$ 11.914	\$ 91.544
12/2/2017	7	\$ 79.950	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.597	\$ 0.006	\$ -	\$ 1.160	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.596	\$ -	\$ 1.806	\$ 11.406	\$ 91.356
12/2/2017	8	\$ 79.950	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.617	\$ 0.023	\$ -	\$ 1.306	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.491	\$ -	\$ 1.695	\$ 11.373	\$ 91.323
12/2/2017	9	\$ 79.950	\$ 0.555	\$ 0.67	\$ 6.575	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.329	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.504	\$ -	\$ 1.621	\$ 11.272	\$ 91.222
12/2/2017	10	\$ 83.040	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.607	\$ (0.010)	\$ -	\$ 1.421	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.237	\$ -	\$ 1.564	\$ 11.059	\$ 94.099
12/2/2017	11	\$ 83.040	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.580	\$ (0.001)	\$ -	\$ 1.339	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.161	\$ -	\$ 1.538	\$ 10.854	\$ 93.894
12/2/2017	12	\$ 83.040	\$ 0.555	\$ 0.67	\$ 6.577	\$ (0.051)	\$ -	\$ 1.412	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.124	\$ -	\$ 1.524	\$ 10.823	\$ 93.863
12/2/2017	13	\$ 83.040	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.586	\$ (0.074)	\$ -	\$ 1.475	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.102	\$ -	\$ 1.515	\$ 10.841	\$ 93.881
12/2/2017	14	\$ 83.040	\$ 0.555	\$ 0.67	\$ 6.571	\$ (0.077)	\$ -	\$ 1.346	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.097	\$ -	\$ 1.511	\$ 10.685	\$ 93.725
12/2/2017	15	\$ 83.040	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.585	\$ 0.003	\$ -	\$ 1.305	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.101	\$ -	\$ 1.518	\$ 10.750	\$ 93.790
12/2/2017	16	\$ 83.040	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.595	\$ (0.022)	\$ -	\$ 1.377	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.078	\$ -	\$ 1.535	\$ 10.801	\$ 93.841
12/2/2017	17	\$ 83.040	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.654	\$ 0.136	\$ -	\$ 1.304	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.131	\$ -	\$ 1.534	\$ 11.003	\$ 94.043
12/2/2017	18	\$ 86.630	\$ 0.555	\$ 0.67	\$ 6.574	\$ (0.012)	\$ -	\$ 1.235	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.138	\$ -	\$ 1.304	\$ 10.473	\$ 97.103
12/2/2017	19	\$ 86.630	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.624	\$ 0.014	\$ -	\$ 1.390	\$ -	\$ 0.008	\$ 0.188	\$ -	\$ 1.232	\$ 10.686	\$ 97.316
12/2/2017	20	\$ 86.630	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.621	\$ 0.012	\$ -	\$ 1.343	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.299	\$ -	\$ 1.281	\$ 10.794	\$ 97.424
12/2/2017	21	\$ 86.630	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.606	\$ 0.027	\$ -	\$ 1.343	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.167	\$ -	\$ 1.420	\$ 10.802	\$ 97.432
12/2/2017	22	\$ 79.950	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.608	\$ 0.010	\$ -	\$ 1.204	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.711	\$ -	\$ 1.610	\$ 11.383	\$ 91.333
12/2/2017	23	\$ 79.630	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.623	\$ 0.022	\$ -	\$ 1.271	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.716	\$ -	\$ 1.766	\$ 11.640	\$ 91.270
13/2/2017	0	\$ 80.320	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.603	\$ 0.027	\$ -	\$ 1.274	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.613	\$ -	\$ 1.884	\$ 11.642	\$ 91.962
13/2/2017	1	\$ 7.940	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.649	\$ (0.238)	\$ -	\$ 0.120	\$ -	\$ 0.013	\$ 7.989	\$ -	\$ 1.949	\$ 17.715	\$ 25.655
13/2/2017	2	\$ 7.940	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.621	\$ (0.038)	\$ -	\$ 0.119	\$ -	\$ 0.014	\$ 6.170	\$ -	\$ 1.993	\$ 16.109	\$ 24.049
13/2/2017	3	\$ 7.940	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.617	\$ 0.022	\$ -	\$ 0.124	\$ -	\$ 0.014	\$ 3.720	\$ -	\$ 2.002	\$ 13.729	\$ 21.669
13/2/2017	4	\$ 7.940	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.603	\$ (0.026)	\$ -	\$ 0.102	\$ -	\$ 0.013	\$ 7.478	\$ -	\$ 1.929	\$ 17.327	\$ 25.267
13/2/2017	5	\$ 80.620	\$ 0.554	\$ 0.67	\$ 6.565	\$ (0.041)	\$ -	\$ 1.299	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.595	\$ -	\$ 1.729	\$ 11.384	\$ 92.004
13/2/2017	6	\$ 83.460	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.602	\$ 0.023	\$ -	\$ 1.288	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.307	\$ -	\$ 1.599	\$ 11.059	\$ 94.519
13/2/2017	7	\$ 94.490	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.597	\$ (0.061)	\$ -	\$ 1.694	\$ 0.033	\$ 0.010	\$ 0.068	\$ -	\$ 1.441	\$ 11.009	\$ 105.499
13/2/2017	8	\$ 95.580	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.583	\$ (0.072)	\$ -	\$ 1.525	\$ 0.147	\$ 0.009	\$ 0.095	\$ -	\$ 1.246	\$ 10.759	\$ 106.339
13/2/2017	9	\$ 95.580	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.624	\$ (0.001)	\$ -	\$ 1.741	\$ 0.213	\$ 0.008	\$ 0.041	\$ -	\$ 1.159	\$ 11.016	\$ 106.596
13/2/2017	10	\$ 95.580	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.634	\$ 0.080	\$ -	\$ 1.621	\$ 0.255	\$ 0.008	\$ 0.053	\$ -	\$ 1.103	\$ 10.984	\$ 106.564
13/2/2017	11	\$ 95.580	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.645	\$ 0.026	\$ -	\$ 1.830	\$ 0.270	\$ 0.007	\$ 0.076	\$ -	\$ 1.079	\$ 11.166	\$ 106.746
13/2/2017	12	\$ 95.580	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.619	\$ 0.016	\$ -	\$ 1.550	\$ 0.271	\$ 0.008	\$ 0.088	\$ -	\$ 1.104	\$ 10.886	\$ 106.466
13/2/2017	13	\$ 92.530	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.651	\$ 0.025	\$ -	\$ 1.835	\$ 0.266	\$ 0.007	\$ 0.073	\$ -	\$ 1.067	\$ 11.157	\$ 103.687
13/2/2017	14	\$ 92.530	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.628	\$ 0.016	\$ -	\$ 1.599	\$ 0.258	\$ 0.007	\$ 0.064	\$ -	\$ 1.033	\$ 10.835	\$ 103.365
13/2/2017	15	\$ 87.510	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.662	\$ 0.044	\$ -	\$ 1.675	\$ 0.254	\$ 0.007	\$ 0.156	\$ -	\$ 1.044	\$ 11.076	\$ 98.586
13/2/2017	16	\$ 87.510	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.641	\$ 0.031	\$ -	\$ 1.576	\$ 0.225	\$ 0.008	\$ 0.160	\$ -	\$ 1.126	\$ 10.999	\$ 98.509
13/2/2017	17	\$ 87.510	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.641	\$ 0.041	\$ -	\$ 1.471	\$ 0.177	\$ 0.009	\$ 0.289	\$ -	\$ 1.251	\$ 11.110	\$ 98.620
13/2/2017	18	\$ 95.580	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.609	\$ (0.007)	\$ -	\$ 1.493	\$ 0.129	\$ 0.008	\$ 0.070	\$ -	\$ 1.159	\$ 10.689	\$ 106.269
13/2/2017	19	\$ 95.580	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.625	\$ 0.025	\$ -	\$ 1.506	\$ 0.128	\$ 0.008	\$ 0.044	\$ -	\$ 1.125	\$ 10.692	\$ 106.272
13/2/2017	20	\$ 94.490	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.650	\$ 0.107	\$ -	\$ 1.492	\$ 0.081	\$ 0.008	\$ 0.036	\$ -	\$ 1.195	\$ 10.802	\$ 105.292
13/2/2017	21	\$ 94.490	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.613	\$ (0.000)	\$ -	\$ 1.568	\$ 0.060	\$ 0.009	\$ 0.018	\$ -	\$ 1.311	\$ 10.809	\$ 105.299
13/2/2017	22	\$ 87.340	\$ 0.564	\$ 0.67	\$ 6.684	\$ 0.247	\$ -	\$ 1.752	\$ 0.066	\$ 0.010	\$ 0.159	\$ -	\$ 1.502	\$ 11.656	\$ 98.996
13/2/2017	23	\$ 83.460	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.648	\$ 0.110	\$ -	\$ 1.468	\$ 0.017	\$ 0.011	\$ 0.224	\$ -	\$ 1.637	\$ 11.348	\$ 94.808
14/2/2017	0	\$ 80.620	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.627	\$ 0.065	\$ -	\$ 1.378	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.507	\$ -	\$ 1.737	\$ 11.557	\$ 92.177
14/2/2017	1	\$ 80.320	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.657	\$ 0.055	\$ -	\$ 1.519	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.585	\$ -	\$ 1.797	\$ 11.857	\$ 92.177
14/2/2017	2	\$ 80.320	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.666	\$ 0.074	\$ -	\$ 1.477	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.618	\$ -	\$ 1.834	\$ 11.916	\$ 92.236
14/2/2017	3	\$ 80.320	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.659	\$ 0.100	\$ -	\$ 1.527	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.606	\$ -	\$ 1.828	\$ 11.965	\$ 92.285
14/2/2017	4	\$ 80.620	\$ 0.565	\$ 0.67	\$ 6.694	\$ 0.080	\$ -	\$ 1.480	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.536	\$ -	\$ 1.776	\$ 11.814	\$ 92.434
14/2/2017	5	\$ 83.460	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.653	\$ 0.075	\$ -	\$ 1.638	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.121	\$ -	\$ 1.609	\$ 11.339	\$ 94.799
14/2/2017	6	\$ 83.460	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.636	\$ 0.024	\$ -	\$ 1.988	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.214	\$ -	\$ 1.518	\$ 11.622	\$ 95.082
14/2/2017	7	\$ 92.530	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.635	\$ (0.034)	\$ -	\$ 2.058	\$ 0.088	\$ 0.010	\$ 0.050	\$ -	\$ 1.394	\$ 11.431	\$ 103.961
14/2/2017	8	\$ 94.490	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.662	\$ 0.055	\$ -	\$ 1.939	\$ 0.198	\$ 0.008	\$ 0.065	\$ -	\$ 1.232	\$ 11.392	\$ 105.882
14/2/2017	9	\$ 87.510	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.665	\$ 0.009	\$ -	\$ 2.015	\$ 0.229	\$ 0.008	\$ 0.172	\$ -	\$ 1.152	\$ 11.483	\$ 98.993
14/2/2017	10	\$ 94.490	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.670	\$ 0.008	\$ -	\$ 2.257	\$ 0.266	\$ 0.008	\$ 0.030	\$ -	\$ 1.104	\$ 11.575	\$ 106.065
14/2/2017	11	\$ 94.490	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.668	\$ 0.012	\$ -	\$ 2.176	\$ 0.281	\$ 0.007	\$ 0.038	\$ -	\$ 1.074	\$ 11.490	\$ 105.980



Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	Monto Remanente	FLEMG	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
19/2/2017	0	\$ 80.620	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.641	\$ 0.106	\$ -	\$ 1.329	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.753	\$ -	\$ 1.835	\$ 11.908	\$ 92.528
19/2/2017	1	\$ 80.320	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.628	\$ 0.018	\$ -	\$ 1.379	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.690	\$ -	\$ 1.885	\$ 11.844	\$ 92.164
19/2/2017	2	\$ 80.320	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.607	\$ 0.024	\$ -	\$ 1.362	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.760	\$ -	\$ 1.928	\$ 11.924	\$ 92.244
19/2/2017	3	\$ 80.320	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.639	\$ 0.047	\$ -	\$ 1.279	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.656	\$ -	\$ 1.948	\$ 11.814	\$ 92.134
19/2/2017	4	\$ 80.320	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.634	\$ 0.018	\$ -	\$ 1.317	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.670	\$ -	\$ 1.953	\$ 11.837	\$ 92.157
19/2/2017	5	\$ 7.940	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.633	\$ (0.135)	\$ -	\$ 0.124	\$ -	\$ 0.013	\$ 8.909	\$ -	\$ 1.923	\$ 18.697	\$ 26.637
19/2/2017	6	\$ 80.320	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.625	\$ 0.032	\$ -	\$ 1.336	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.711	\$ -	\$ 1.920	\$ 11.868	\$ 92.188
19/2/2017	7	\$ 80.320	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.622	\$ (0.008)	\$ -	\$ 1.148	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.740	\$ -	\$ 1.816	\$ 11.561	\$ 91.881
19/2/2017	8	\$ 80.620	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.643	\$ (0.044)	\$ -	\$ 1.318	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.626	\$ -	\$ 1.710	\$ 11.497	\$ 92.117
19/2/2017	9	\$ 80.620	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.602	\$ 0.018	\$ -	\$ 1.223	\$ 0.008	\$ 0.011	\$ 0.577	\$ -	\$ 1.631	\$ 11.299	\$ 91.919
19/2/2017	10	\$ 83.460	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.604	\$ (0.009)	\$ -	\$ 1.482	\$ 0.032	\$ 0.011	\$ 0.280	\$ -	\$ 1.568	\$ 11.197	\$ 94.657
19/2/2017	11	\$ 83.460	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.653	\$ 0.043	\$ -	\$ 1.519	\$ 0.058	\$ 0.010	\$ 0.124	\$ -	\$ 1.533	\$ 11.172	\$ 94.632
19/2/2017	12	\$ 83.460	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.649	\$ 0.017	\$ -	\$ 1.584	\$ 0.058	\$ 0.010	\$ 0.213	\$ -	\$ 1.528	\$ 11.292	\$ 94.752
19/2/2017	13	\$ 83.460	\$ 0.555	\$ 0.67	\$ 6.576	\$ (0.042)	\$ -	\$ 1.689	\$ 0.058	\$ 0.010	\$ 0.217	\$ -	\$ 1.520	\$ 11.252	\$ 94.712
19/2/2017	14	\$ 83.460	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.636	\$ 0.028	\$ -	\$ 1.505	\$ 0.057	\$ 0.010	\$ 0.153	\$ -	\$ 1.513	\$ 11.134	\$ 94.594
19/2/2017	15	\$ 83.460	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.637	\$ 0.035	\$ -	\$ 1.587	\$ 0.057	\$ 0.010	\$ 0.421	\$ -	\$ 1.522	\$ 11.301	\$ 94.961
19/2/2017	16	\$ 83.080	\$ 0.551	\$ 0.67	\$ 6.528	\$ (0.111)	\$ -	\$ 0.991	\$ 0.058	\$ 0.011	\$ 0.007	\$ -	\$ 1.541	\$ 10.246	\$ 93.326
19/2/2017	17	\$ 83.080	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.613	\$ 0.012	\$ -	\$ 1.216	\$ 0.061	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 1.546	\$ 10.689	\$ 93.769
19/2/2017	18	\$ 83.460	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.592	\$ (0.001)	\$ -	\$ 1.163	\$ 0.058	\$ 0.009	\$ 0.173	\$ -	\$ 1.316	\$ 10.539	\$ 93.999
19/2/2017	19	\$ 83.460	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.618	\$ 0.001	\$ -	\$ 1.321	\$ 0.059	\$ 0.009	\$ 0.082	\$ -	\$ 1.245	\$ 10.565	\$ 94.025
19/2/2017	20	\$ 83.460	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.625	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.331	\$ 0.060	\$ 0.009	\$ 0.196	\$ -	\$ 1.304	\$ 10.760	\$ 94.220
19/2/2017	21	\$ 83.460	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.622	\$ 0.011	\$ -	\$ 1.314	\$ 0.030	\$ 0.010	\$ 0.298	\$ -	\$ 1.449	\$ 10.965	\$ 94.425
19/2/2017	22	\$ 83.460	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.618	\$ 0.009	\$ -	\$ 1.389	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.354	\$ -	\$ 1.635	\$ 11.247	\$ 94.707
19/2/2017	23	\$ 80.620	\$ 0.554	\$ 0.67	\$ 6.563	\$ 0.008	\$ -	\$ 1.317	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.673	\$ -	\$ 1.798	\$ 11.597	\$ 92.217
20/2/2017	0	\$ 81.370	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.662	\$ 0.048	\$ -	\$ 1.344	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.670	\$ -	\$ 1.901	\$ 11.872	\$ 93.242
20/2/2017	1	\$ 81.370	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.618	\$ 0.017	\$ -	\$ 1.356	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.642	\$ -	\$ 1.961	\$ 11.838	\$ 93.208
20/2/2017	2	\$ 81.370	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.605	\$ 0.028	\$ -	\$ 1.156	\$ -	\$ 0.014	\$ 0.584	\$ -	\$ 2.004	\$ 11.619	\$ 92.989
20/2/2017	3	\$ 81.370	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.606	\$ (0.031)	\$ -	\$ 1.394	\$ -	\$ 0.014	\$ 0.558	\$ -	\$ 2.001	\$ 11.771	\$ 93.141
20/2/2017	4	\$ 81.370	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.620	\$ 0.113	\$ -	\$ 1.090	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.649	\$ -	\$ 1.925	\$ 11.640	\$ 93.010
20/2/2017	5	\$ 84.520	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.601	\$ 0.055	\$ -	\$ 1.444	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.354	\$ -	\$ 1.717	\$ 11.411	\$ 95.931
20/2/2017	6	\$ 84.520	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.625	\$ 0.068	\$ -	\$ 1.331	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.340	\$ -	\$ 1.582	\$ 11.188	\$ 95.708
20/2/2017	7	\$ 88.520	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.579	\$ (0.048)	\$ -	\$ 1.678	\$ 0.110	\$ 0.010	\$ 0.143	\$ -	\$ 1.426	\$ 11.125	\$ 99.645
20/2/2017	8	\$ 89.450	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.647	\$ 0.019	\$ -	\$ 1.605	\$ 0.215	\$ 0.008	\$ 0.107	\$ -	\$ 1.240	\$ 11.073	\$ 100.523
20/2/2017	9	\$ 89.450	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.637	\$ 0.017	\$ -	\$ 1.574	\$ 0.219	\$ 0.008	\$ 0.183	\$ -	\$ 1.148	\$ 11.018	\$ 100.468
20/2/2017	10	\$ 89.450	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.636	\$ 0.006	\$ -	\$ 1.609	\$ 0.224	\$ 0.007	\$ 0.174	\$ -	\$ 1.092	\$ 10.980	\$ 100.430
20/2/2017	11	\$ 89.450	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.668	\$ 0.024	\$ -	\$ 1.761	\$ 0.233	\$ 0.007	\$ 0.165	\$ -	\$ 1.069	\$ 11.162	\$ 100.612
20/2/2017	12	\$ 89.450	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.668	\$ 0.018	\$ -	\$ 1.711	\$ 0.244	\$ 0.008	\$ 0.173	\$ -	\$ 1.099	\$ 11.156	\$ 100.606
20/2/2017	13	\$ 89.450	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.622	\$ (0.038)	\$ -	\$ 1.820	\$ 0.243	\$ 0.007	\$ 0.211	\$ -	\$ 1.073	\$ 11.167	\$ 100.617
20/2/2017	14	\$ 95.440	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.660	\$ 0.043	\$ -	\$ 1.804	\$ 0.253	\$ 0.007	\$ 0.037	\$ -	\$ 1.047	\$ 11.086	\$ 106.526
20/2/2017	15	\$ 95.440	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.649	\$ 0.048	\$ -	\$ 1.686	\$ 0.253	\$ 0.007	\$ 0.035	\$ -	\$ 1.058	\$ 10.969	\$ 106.409
20/2/2017	16	\$ 95.440	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.646	\$ 0.061	\$ -	\$ 1.579	\$ 0.224	\$ 0.008	\$ 0.073	\$ -	\$ 1.136	\$ 10.959	\$ 106.399
20/2/2017	17	\$ 88.520	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.653	\$ 0.022	\$ -	\$ 1.500	\$ 0.210	\$ 0.009	\$ 0.030	\$ -	\$ 1.262	\$ 10.918	\$ 99.438
20/2/2017	18	\$ 89.450	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.598	\$ (0.033)	\$ -	\$ 1.422	\$ 0.080	\$ 0.008	\$ 0.183	\$ -	\$ 1.160	\$ 10.646	\$ 100.096
20/2/2017	19	\$ 95.440	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.654	\$ 0.054	\$ -	\$ 1.704	\$ 0.066	\$ 0.008	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.125	\$ 10.848	\$ 106.288
20/2/2017	20	\$ 95.440	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.651	\$ 0.063	\$ -	\$ 1.618	\$ 0.018	\$ 0.008	\$ 0.029	\$ -	\$ 1.190	\$ 10.811	\$ 106.251
20/2/2017	21	\$ 95.440	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.630	\$ 0.043	\$ -	\$ 1.568	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.037	\$ -	\$ 1.311	\$ 10.828	\$ 106.268
20/2/2017	22	\$ 84.520	\$ 0.565	\$ 0.67	\$ 6.695	\$ 0.260	\$ -	\$ 1.599	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.485	\$ -	\$ 1.504	\$ 11.791	\$ 96.311
20/2/2017	23	\$ 84.520	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.639	\$ 0.038	\$ -	\$ 1.482	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.592	\$ -	\$ 1.647	\$ 11.641	\$ 96.161
21/2/2017	0	\$ 81.370	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.603	\$ 0.004	\$ -	\$ 1.443	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.644	\$ -	\$ 1.746	\$ 11.680	\$ 93.050
21/2/2017	1	\$ 81.370	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.618	\$ 0.020	\$ -	\$ 1.324	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.652	\$ -	\$ 1.796	\$ 11.652	\$ 93.022
21/2/2017	2	\$ 81.370	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.640	\$ 0.071	\$ -	\$ 1.294	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.777	\$ -	\$ 1.832	\$ 11.858	\$ 93.228
21/2/2017	3	\$ 81.370	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.652	\$ 0.051	\$ -	\$ 1.330	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.748	\$ -	\$ 1.829	\$ 11.854	\$ 93.224
21/2/2017	4	\$ 81.370	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.648	\$ 0.065	\$ -	\$ 1.202	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.734	\$ -	\$ 1.769	\$ 11.663	\$ 93.033
21/2/2017	5	\$ 84.610	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.668	\$ 0.083	\$ -	\$ 1.516	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.272	\$ -	\$ 1.597	\$ 11.381	\$ 95.991



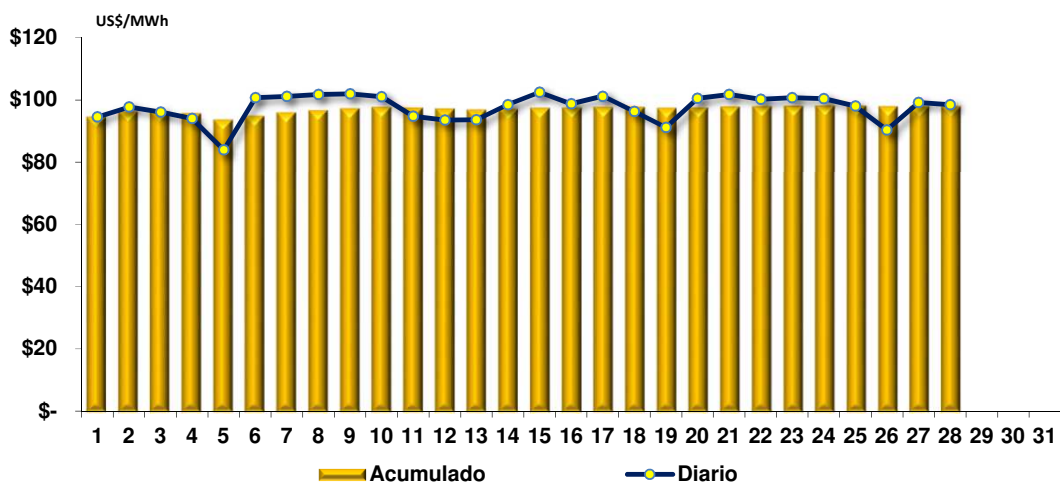
Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	Monto Remanente	FLEMG	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
28/2/2017	0	\$ 83.820	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.619	\$ (0.019)	\$ -	\$ 1.429	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.318	\$ -	\$ 1.720	\$ 11.308	\$ 95.128
28/2/2017	1	\$ 83.820	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.619	\$ (0.018)	\$ -	\$ 1.422	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.472	\$ -	\$ 1.776	\$ 11.513	\$ 95.333
28/2/2017	2	\$ 83.820	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.639	\$ 0.067	\$ -	\$ 1.414	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.451	\$ -	\$ 1.803	\$ 11.618	\$ 95.438
28/2/2017	3	\$ 81.730	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.639	\$ 0.057	\$ -	\$ 1.392	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.513	\$ -	\$ 1.816	\$ 11.661	\$ 93.391
28/2/2017	4	\$ 81.730	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.612	\$ (0.024)	\$ -	\$ 1.344	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.424	\$ -	\$ 1.759	\$ 11.356	\$ 93.086
28/2/2017	5	\$ 83.820	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.631	\$ (0.040)	\$ -	\$ 1.685	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.338	\$ -	\$ 1.597	\$ 11.453	\$ 95.273
28/2/2017	6	\$ 83.820	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.621	\$ (0.021)	\$ -	\$ 1.576	\$ 0.028	\$ 0.010	\$ 0.301	\$ -	\$ 1.512	\$ 11.257	\$ 95.077
28/2/2017	7	\$ 88.500	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.632	\$ (0.014)	\$ -	\$ 1.773	\$ 0.147	\$ 0.009	\$ 0.176	\$ -	\$ 1.358	\$ 11.314	\$ 99.814
28/2/2017	8	\$ 88.500	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.655	\$ 0.007	\$ -	\$ 1.721	\$ 0.207	\$ 0.008	\$ 0.158	\$ -	\$ 1.197	\$ 11.187	\$ 99.687
28/2/2017	9	\$ 88.500	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.628	\$ (0.020)	\$ -	\$ 1.729	\$ 0.252	\$ 0.008	\$ 0.144	\$ -	\$ 1.132	\$ 11.104	\$ 99.604
28/2/2017	10	\$ 88.500	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.643	\$ (0.004)	\$ -	\$ 1.833	\$ 0.259	\$ 0.007	\$ 0.159	\$ -	\$ 1.088	\$ 11.217	\$ 99.717
28/2/2017	11	\$ 88.500	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.643	\$ (0.027)	\$ -	\$ 1.890	\$ 0.285	\$ 0.007	\$ 0.167	\$ -	\$ 1.062	\$ 11.259	\$ 99.759
28/2/2017	12	\$ 88.500	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.647	\$ 0.004	\$ -	\$ 1.849	\$ 0.312	\$ 0.007	\$ 0.148	\$ -	\$ 1.084	\$ 11.283	\$ 99.783
28/2/2017	13	\$ 88.500	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.652	\$ 0.003	\$ -	\$ 1.915	\$ 0.293	\$ 0.007	\$ 0.162	\$ -	\$ 1.040	\$ 11.305	\$ 99.805
28/2/2017	14	\$ 88.500	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.646	\$ (0.013)	\$ -	\$ 1.915	\$ 0.278	\$ 0.007	\$ 0.157	\$ -	\$ 1.014	\$ 11.237	\$ 99.737
28/2/2017	15	\$ 88.500	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.655	\$ 0.018	\$ -	\$ 1.830	\$ 0.279	\$ 0.007	\$ 0.162	\$ -	\$ 1.028	\$ 11.212	\$ 99.712
28/2/2017	16	\$ 88.500	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.649	\$ (0.009)	\$ -	\$ 1.990	\$ 0.294	\$ 0.008	\$ 0.054	\$ -	\$ 1.104	\$ 11.321	\$ 99.821
28/2/2017	17	\$ 83.970	\$ 0.564	\$ 0.67	\$ 6.675	\$ 0.022	\$ -	\$ 1.677	\$ 0.171	\$ 0.008	\$ 0.171	\$ -	\$ 1.222	\$ 11.181	\$ 95.151
28/2/2017	18	\$ 94.860	\$ 0.556	\$ 0.67	\$ 6.590	\$ (0.002)	\$ -	\$ 1.493	\$ 0.061	\$ 0.008	\$ 0.064	\$ -	\$ 1.134	\$ 10.575	\$ 105.435
28/2/2017	19	\$ 88.500	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.649	\$ 0.013	\$ -	\$ 1.520	\$ 0.050	\$ 0.007	\$ 0.169	\$ -	\$ 1.094	\$ 10.735	\$ 99.235
28/2/2017	20	\$ 88.500	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.625	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.474	\$ 0.044	\$ 0.008	\$ 0.181	\$ -	\$ 1.153	\$ 10.720	\$ 99.220
28/2/2017	21	\$ 88.500	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.628	\$ 0.010	\$ -	\$ 1.472	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.199	\$ -	\$ 1.272	\$ 10.821	\$ 99.321
28/2/2017	22	\$ 88.500	\$ 0.576	\$ 0.67	\$ 6.818	\$ 0.742	\$ -	\$ 1.631	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.068	\$ -	\$ 1.447	\$ 11.963	\$ 100.463
28/2/2017	23	\$ 81.730	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.653	\$ 0.004	\$ -	\$ 1.760	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.572	\$ -	\$ 1.586	\$ 11.818	\$ 93.548



Precios Promedios (\$/MWh)

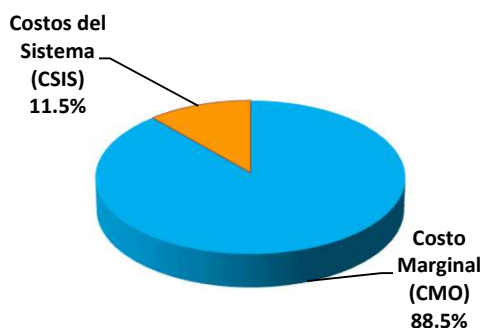
FECHA	Diario	Acumulado
01/feb/2017	\$ 94.55	\$ 94.55
02/feb/2017	\$ 97.74	\$ 96.16
03/feb/2017	\$ 96.02	\$ 96.11
04/feb/2017	\$ 93.98	\$ 95.62
05/feb/2017	\$ 83.93	\$ 93.56
06/feb/2017	\$ 100.66	\$ 94.82
07/feb/2017	\$ 101.10	\$ 95.79
08/feb/2017	\$ 101.68	\$ 96.57
09/feb/2017	\$ 101.89	\$ 97.20
10/feb/2017	\$ 100.99	\$ 97.60
11/feb/2017	\$ 94.74	\$ 97.35
12/feb/2017	\$ 93.45	\$ 97.08
13/feb/2017	\$ 93.61	\$ 96.80
14/feb/2017	\$ 98.47	\$ 96.93
15/feb/2017	\$ 102.43	\$ 97.31
16/feb/2017	\$ 98.70	\$ 97.40
17/feb/2017	\$ 101.14	\$ 97.62
18/feb/2017	\$ 96.26	\$ 97.55
19/feb/2017	\$ 91.17	\$ 97.27
20/feb/2017	\$ 100.47	\$ 97.43
21/feb/2017	\$ 101.71	\$ 97.65
22/feb/2017	\$ 100.17	\$ 97.77
23/feb/2017	\$ 100.72	\$ 97.90
24/feb/2017	\$ 100.34	\$ 98.01
25/feb/2017	\$ 98.00	\$ 98.01
26/feb/2017	\$ 90.35	\$ 97.76
27/feb/2017	\$ 99.15	\$ 97.81
28/feb/2017	\$ 98.46	\$ 97.83



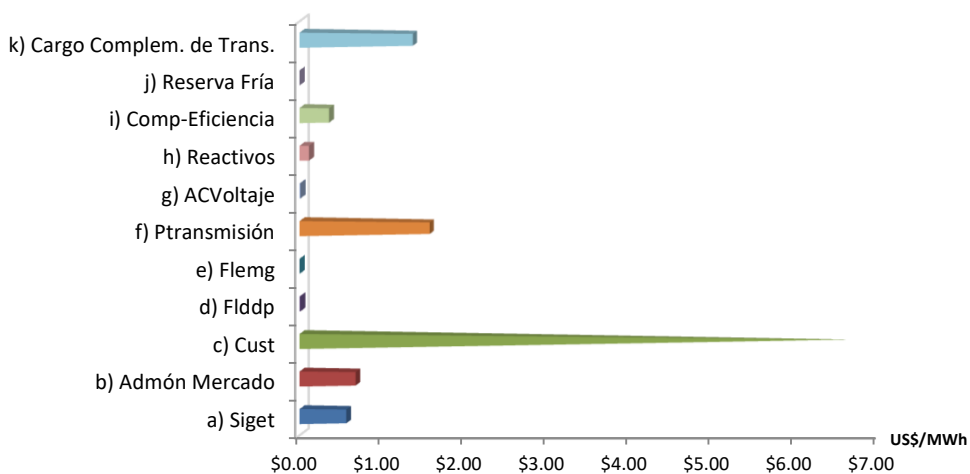


Composición del Precio Promedio (\$/MWh)

Detalle	\$/MWh	%
Costo Marginal (CMO)	\$86.57	88.5%
Costos del Sistema (CSIS)	\$11.26	11.5%
Precio del MRS	\$97.83	100.0%



Cargos del Sistema (CSIS)	\$/MWh	%
a) Siget	\$0.56	0.6%
b) Admón Mercado	\$0.67	0.7%
c) Cust	\$6.63	6.8%
d) Flddp	\$0.01	0.0%
e) Flemg	\$0.00	0.0%
f) Ptransmisión	\$1.56	1.6%
g) ACVoltaje	\$0.01	0.0%
h) Reactivos	\$0.11	0.1%
i) Comp-Eficiencia	\$0.35	0.4%
j) Reserva Fría	\$0.00	0.0%
k) Cargo Complem. de Trans.	\$1.36	1.4%
Total Cargos del Sistema	\$11.26	11.5%

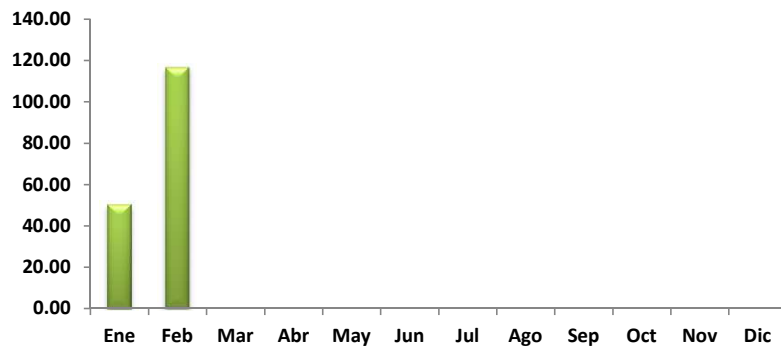




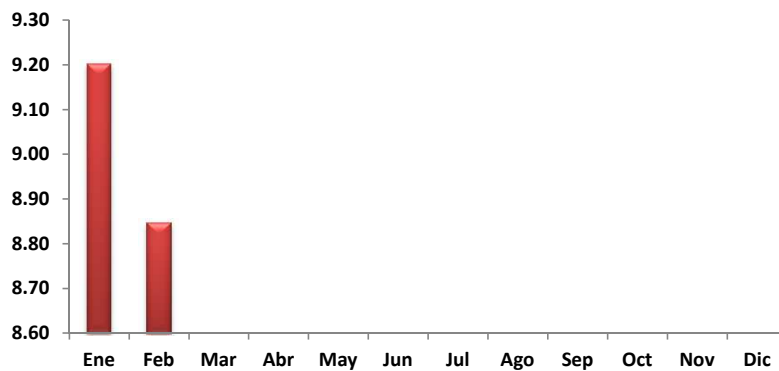
Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

Mes	Energía no servida (MWh)	Pérdidas de transmisión (GWh)
Ene	50.32	9.20
Feb	116.34	8.85
Mar		
Abr		
May		
Jun		
Jul		
Ago		
Sep		
Oct		
Nov		
Dic		

Energía no servida (MWh)



Pérdidas de transmisión (GWh)





Sistema de Transmisión

Eventos (interrupciones) asociados a líneas de transmisión por responsable

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CEL	4												4
DELSUR													0
EOR													0
EPR	1	1											2
ETESAL	18	18											36
GUATEMALA	1	2											3
HONDURAS		2											2
INE													0
INGENIO CHAPARRASTIQUE													0
INGENIO EL ANGEL													0
LAGEO	2												2
NEJAPA POWER	1												1
NICARAGUA	1												1
PANAMA	1												1
TERMOPUERTO													0
UT	2												2
TOTALES	31	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54

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

Eventos (interrupciones) asociados a circuitos de distribución por responsable

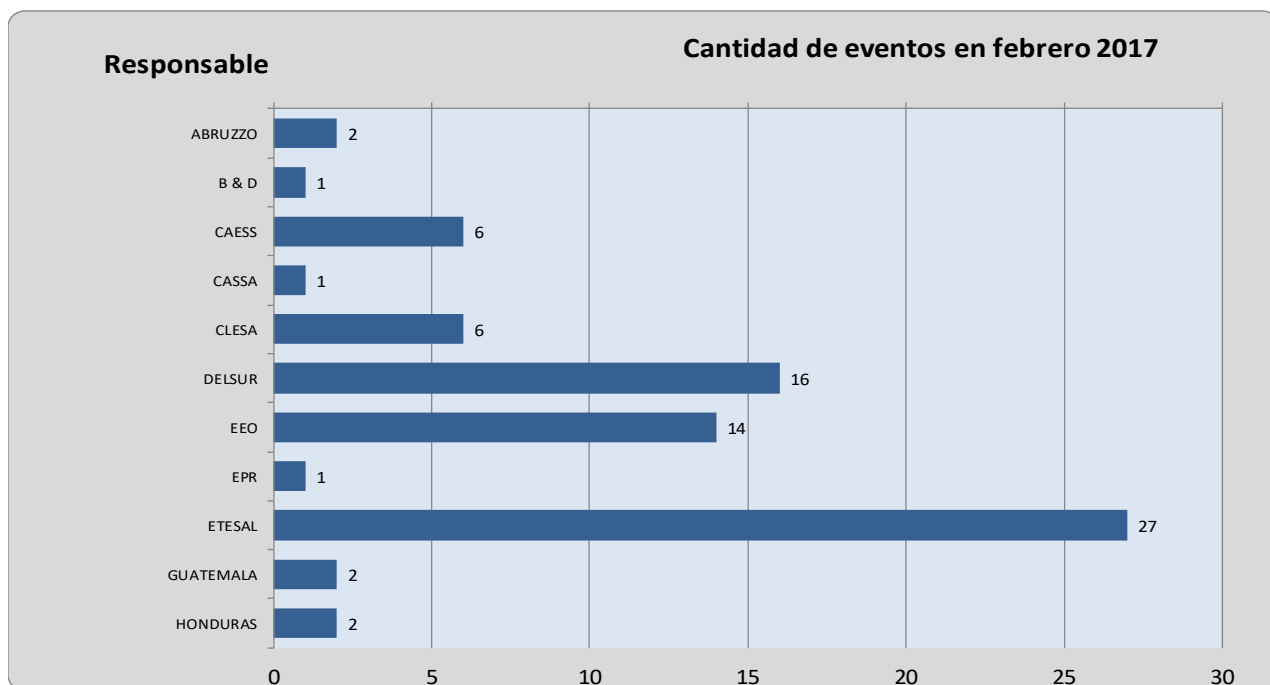
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO		2											2
ANDA	1												1
B&D	3	1											4
CAESS	6	6											12
CASSA		1											1
CLESA	17	6											23
COSTA RICA													0
DELSUR	15	16											31
DEUSEM													0
DUKE ENERGY													0
EDESAL													0
EEO	9	14											23
EPR													0
ETESAL	8	9											17
GUATEMALA													0
HANES													0
HOLCIM	10												10
HONDURAS													0
INGENIO CHAPARRASTIQUE													0
NICARAGUA	7												7
PANAMA	7												7
UT													0
TOTALES	83	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	138



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
ABRUZZO		2											2
ANDA	1												1
B&D	3	1											4
CAESS	6	6											12
CASSA		1											1
CEL	4												4
CHAPARRASTIQUE													0
CLESA	17	6											23
COSTA RICA													0
DELSUR	15	16											31
DEUSEM													0
DUKE ENERGY													0
EDESAL													0
EEO	9	14											23
EOR													0
EPR	1	1											2
ETESAL	26	27											53
GUATEMALA	1	2											3
HANES													0
HOLCIM	10	2											12
HONDURAS													0
INE													0
INGENIO CHAPARRASTIQUE													0
INGENIO EL ANGEL													0
LAGEO	2												2
NEJAPA POWER	1												1
NICARAGUA	8												8
PANAMA	8												8
TERMOPUERTO													0
UT	2												2
TOTALES	114	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	192





Sistema de Transmisión

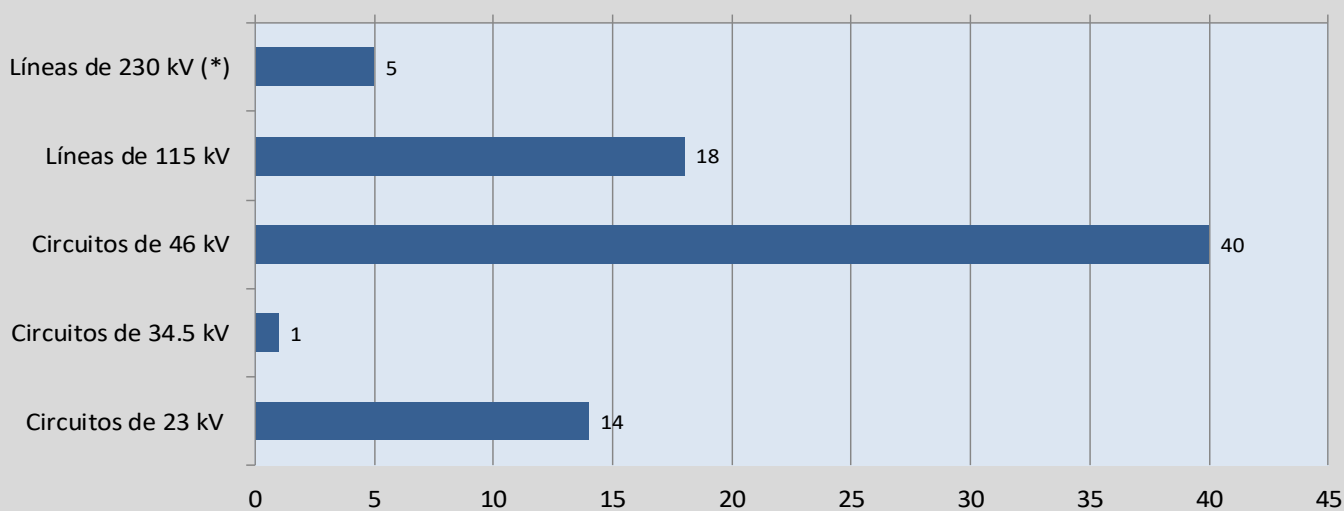
Número de circuitos de distribución y líneas de transmisión interrumpidos por nivel de voltaje

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV(*)	7	5											12
Líneas de 115 kV	24	18											42
Circuitos de 46 kV	60	40											100
Circuitos de 34.5 kV	9	1											10
Circuitos de 23 kV	14	14											28
TOTALES	114	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	192

(*) Incluye interconexiones con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos internos

Voltaje

Cantidad de eventos en febrero 2017



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



Sistema de Transmisión

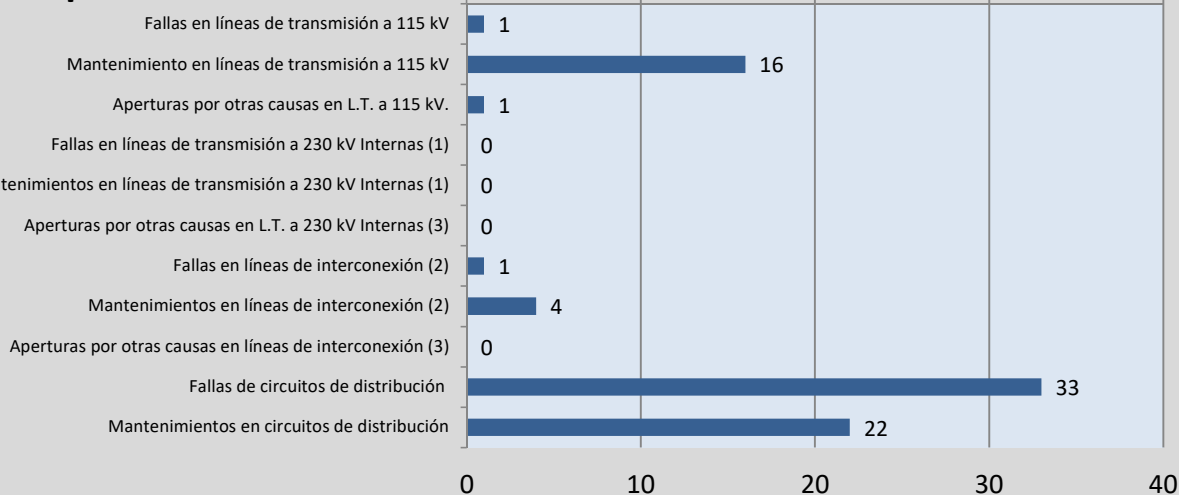
Número de eventos de fallas, mantenimientos y otras causas en circuitos de distribución y líneas de transmisión

TIPO DE INTERRUPCIONES	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Fallas en líneas de transmisión a 115 kV	2	1											3
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	22	16											38
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV.	0	1											1
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	2	0											2
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	0	0											0
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	2	0											2
Fallas en líneas de interconexión (2)	1	1											2
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)	0	4											4
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)	2	0											2
Fallas de circuitos de distribución	56	33											89
Mantenimientos en circuitos de distribución	27	22											49
Totales	114	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	192

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

Tipo de Evento

Cantidad de eventos en febrero 2017





Demanda Máxima de Potencia

Demanda	Máxima	Nocturna	Mínima
Ene	971	935	372
	5-ene-17 15:00	4-ene-17 19:00	1-ene-17 7:00
Feb	1,017	942	503
	28-feb-17 14:30	28-feb-17 19:00	20-feb-17 3:00
Mar			
Abr			
May			
Jun			
Jul			
Ago			
Sep			
Oct			
Nov			
Dic			



Condición de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima (MW) feb-2017

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto (1)	Reserva Rodante	Reserva Fría
1	1518	801	966	165	81	636
2	1548	715	986	271	51	782
3	1529	707	983	276	62	760
4	1513	712	843	130	112	689
5	1533	706	840	134	122	705
6	1452	791	1005	214	105	556
7	1469	742	1015	273	93	634
8	1425	783	1004	220	44	597
9	1443	766	1011	245	50	627
10	1466	750	1014	264	70	646
11	1428	734	861	127	68	626
12	1425	757	830	73	64	604
13	1424	801	994	193	114	509
14	1409	802	994	192	39	568
15	1424	786	988	201	62	575
16	1441	769	978	209	95	578
17	1442	798	965	166	115	529
18	1420	761	839	78	171	488
19	1418	693	818	126	71	655
20	1406	772	980	208	53	581
21	1401	790	995	205	32	579
22	1398	731	986	255	91	576
23	1416	750	997	248	39	627
24	1418	785	985	200	185	449
25	1389	777	854	77	78	534
26	1462	731	829	97	62	668
27	1514	812	1016	204	47	655
28	1552	740	1017	278	94	718

(1) Valor positivo significa Importación



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

Fecha	Equipo										
	ACAJ-BUNKER	ACAJ-DIESEL	BORE-BUNKER	HOLC-BUNKER	GCSA-BUNKER	HILC-BUNKER	NEPO-BUNKER	SOYA-BUNKER	TALN-BUNKER	TEXT-BUNKER	TPTO-BUNKER
1/2/2017	\$52.76	\$78.79	\$58.80	\$56.45	\$57.25	\$77.53	\$55.63	\$54.59	\$54.55	\$55.61	\$54.22
2/2/2017	\$52.76	\$78.79	\$58.80	\$56.45	\$57.25	\$77.53	\$55.63	\$54.59	\$54.55	\$55.61	\$54.22
3/2/2017	\$52.76	\$78.79	\$58.80	\$56.45	\$57.25	\$77.53	\$55.63	\$54.59	\$54.55	\$55.61	\$54.22
4/2/2017	\$52.76	\$78.79	\$58.80	\$56.45	\$57.25	\$77.53	\$55.63	\$54.59	\$54.55	\$55.61	\$54.22
5/2/2017	\$52.76	\$78.79	\$58.80	\$56.45	\$57.25	\$77.53	\$55.63	\$54.59	\$54.55	\$55.61	\$54.22
6/2/2017	\$52.57	\$78.79	\$58.60	\$56.28	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$54.39	\$54.35	\$55.82	\$54.05
7/2/2017	\$52.57	\$78.79	\$58.60	\$56.28	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$54.39	\$54.35	\$55.82	\$54.05
8/2/2017	\$52.57	\$78.79	\$58.60	\$56.28	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$54.39	\$54.35	\$55.82	\$54.05
9/2/2017	\$52.57	\$78.79	\$58.60	\$56.28	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$54.39	\$54.35	\$55.82	\$54.05
10/2/2017	\$52.57	\$78.79	\$58.60	\$56.28	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$54.39	\$54.35	\$55.82	\$54.05
11/2/2017	\$52.57	\$78.79	\$58.60	\$56.28	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$54.39	\$54.35	\$55.82	\$54.05
12/2/2017	\$52.57	\$78.79	\$58.60	\$56.28	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$54.39	\$54.35	\$55.82	\$54.05
13/2/2017	\$53.09	\$78.79	\$59.11	\$56.78	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$54.90	\$54.86	\$55.82	\$54.56
14/2/2017	\$53.09	\$78.79	\$59.11	\$56.78	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$54.90	\$54.86	\$55.82	\$54.56
15/2/2017	\$53.09	\$78.79	\$59.11	\$56.78	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$54.90	\$54.86	\$55.82	\$54.56
16/2/2017	\$53.09	\$78.79	\$59.11	\$56.78	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$54.90	\$54.86	\$55.82	\$54.56
17/2/2017	\$53.09	\$78.79	\$59.11	\$56.78	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$54.90	\$54.86	\$55.82	\$54.56
18/2/2017	\$53.09	\$78.79	\$59.11	\$56.78	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$54.90	\$54.86	\$55.82	\$54.56
19/2/2017	\$53.09	\$78.79	\$59.11	\$56.78	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$54.90	\$54.86	\$55.82	\$54.56
20/2/2017	\$53.88	\$78.79	\$59.90	\$57.54	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$55.68	\$56.40	\$55.86	\$55.31
21/2/2017	\$53.88	\$78.79	\$59.90	\$57.54	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$55.68	\$56.40	\$55.86	\$55.31
22/2/2017	\$53.88	\$78.79	\$59.90	\$57.54	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$55.68	\$56.40	\$55.86	\$55.31
23/2/2017	\$53.88	\$78.79	\$59.90	\$57.54	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$55.68	\$56.40	\$55.86	\$55.31
24/2/2017	\$53.88	\$78.79	\$59.90	\$57.54	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$55.68	\$56.40	\$55.86	\$55.31
25/2/2017	\$53.88	\$78.79	\$59.90	\$57.54	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$55.68	\$56.40	\$55.86	\$55.31
26/2/2017	\$53.88	\$78.79	\$59.90	\$57.54	\$57.25	\$77.53	\$55.44	\$55.68	\$56.40	\$55.86	\$55.31
27/2/2017	\$53.36	\$78.79	\$59.38	\$57.04	\$57.25	\$77.53	\$55.52	\$55.15	\$55.71	\$55.90	\$54.81
28/2/2017	\$53.36	\$78.79	\$59.38	\$57.04	\$57.25	\$77.53	\$55.52	\$55.15	\$55.71	\$55.90	\$54.81
Promedio mes	\$53.12	\$78.79	\$59.14	\$56.81	\$57.25	\$77.53	\$55.48	\$54.93	\$55.12	\$55.80	\$54.58



Niveles de los embalses (msnm)

Niveles Promedio Diario (msnm)

Referenciados Hora 0

Fecha	Guajoyo	Cerrón Grande	5 de Noviembre	15 de Septiembre
1/2/2017	422.42	239.37	178.98	47.13
2/2/2017	422.41	239.35	178.94	47.07
3/2/2017	422.39	239.32	178.99	47.05
4/2/2017	422.37	239.30	178.98	46.99
5/2/2017	422.35	239.28	178.96	47.12
6/2/2017	422.35	239.26	178.87	47.24
7/2/2017	422.33	139.23	178.88	47.14
8/2/2017	422.31	239.20	178.92	47.12
9/2/2017	422.29	239.18	178.91	47.10
10/2/2017	422.28	239.15	178.90	47.07
11/2/2017	422.27	239.12	178.96	47.05
12/2/2017	422.26	239.09	178.99	47.17
13/2/2017	422.26	239.06	178.98	47.35
14/2/2017	422.24	239.02	178.96	47.22
15/2/2017	422.23	238.98	178.92	47.18
16/2/2017	422.21	238.94	178.95	47.13
17/2/2017	422.19	238.90	178.97	47.09
18/2/2017	422.18	238.86	178.96	47.01
19/2/2017	422.17	238.83	179.01	47.16
20/2/2017	422.17	238.81	179.03	47.30
21/2/2017	422.16	238.76	179.05	47.24
22/2/2017	422.14	238.71	178.96	47.17
23/2/2017	422.12	238.67	178.91	47.16
24/2/2017	422.11	238.63	178.92	47.07
25/2/2017	422.09	238.58	178.91	46.93
26/2/2017	422.07	238.54	179.00	47.12
27/2/2017	422.07	238.51	179.00	47.26
28/2/2017	422.05	238.46	178.99	47.27
Promedio	422.23	235.40	178.96	47.14



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
34-4-82	2/2/2017 08:38	2/2/2017 08:40	0.0333	51NS, 59N	Falla en Línea	6.81	227	EEO
42-2-84	2/2/2017 16:56	2/2/2017 16:58	0.0333	50, 59N	Falla en Línea	2.48	82.67	ABRUZZO
35-4-82	3/2/2017 12:06	3/2/2017 12:07	0.0167	51, 59N	Falla en Línea	15.05	250.83	CLESA
41-4-82	5/2/2017 08:01	5/2/2017 08:04	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	4.16	208	CLESA
41-4-82	5/2/2017 16:54	5/2/2017 16:56	0.0333	MANUAL	Mantenimiento Programado	4.78	159.33	CLESA
45-2-82	7/2/2017 06:23	7/2/2017 06:24	0.0167	51	Falla en Línea	3.67	61.17	B&D
42-2-84	7/2/2017 16:53	7/2/2017 16:54	0.0167	50, 59N	Falla en Línea	2.64	44	ABRUZZO
34-4-85	9/2/2017 06:32	9/2/2017 06:34	0.0333	51, 59N	Falla en Línea	3.94	131.33	EEO
30-2-83	9/2/2017 12:44	9/2/2017 12:45	0.0167	51, 87L	Falla en Línea	25.55	1363.5	CAESS
13-4-81	10/2/2017 21:46	10/2/2017 21:48	0.0333	51, 59N	Falla en Línea	8.23	274.33	CLESA
34-4-83	11/2/2017 04:25	11/2/2017 04:26	0.0167	51, 59N	Falla en Línea	6.89	114.83	EEO
42-2-85	11/2/2017 23:33	12/2/2017 03:13	3.6667	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
42-2-83	12/2/2017 00:01	12/2/2017 03:12	3.1833	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.11	350.17	ETESAL
42-2-84	12/2/2017 00:02	12/2/2017 00:13	0.1833	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.5	91.67	ETESAL
42-2-81	12/2/2017 00:03	12/2/2017 03:07	3.0667	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
42-2-82	12/2/2017 00:03	12/2/2017 03:07	3.0667	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
42-2-84	12/2/2017 02:52	12/2/2017 03:12	0.3333	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.57	190	ETESAL
32-4-82	12/2/2017 11:19	12/2/2017 12:20	1.0167	51	Falla en Línea	8.11	13061.83	CAESS
47-4-81	13/2/2017 06:37	13/2/2017 06:40	0.0500	51NS, 59N	Falla en Línea	6.06	303	DELSUR
34-4-82	13/2/2017 08:37	13/2/2017 08:39	0.0333	51NS, 59N	Falla en Línea	6.94	231.33	EEO
30-4-84	14/2/2017 08:41	14/2/2017 08:44	0.0500	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	5.51	275.5	DELSUR
46-4-82	15/2/2017 06:11	15/2/2017 06:12	0.0167	51	Falla en Línea	9.62	160.33	CAESS
13-3-84	15/2/2017 06:27	15/2/2017 06:28	0.0167	51	Falla en Línea	1.74	29	CLESA
30-4-84	15/2/2017 06:46	15/2/2017 06:47	0.0167	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	4.19	69.83	DELSUR
18-4-84	15/2/2017 07:08	15/2/2017 07:10	0.0333	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	3.45	115	EEO
18-4-83	15/2/2017 07:08	15/2/2017 17:06	9.9667	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	EEO
47-4-81	15/2/2017 07:19	15/2/2017 07:21	0.0333	51NS, 59N	Falla en Línea	6.13	204.33	DELSUR
38-4-82	15/2/2017 08:05	15/2/2017 08:06	0.0167	51, 59N	Falla en Línea	5.58	93	DELSUR
44-4-80	15/2/2017 10:17	15/2/2017 10:19	0.0333	51NS, 59N	Falla en Línea	18.95	631.67	CLESA
18-4-84	15/2/2017 17:03	15/2/2017 17:05	0.0333	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	5.7	190	EEO
30-4-84	18/2/2017 08:10	18/2/2017 14:21	6.1833	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
34-4-84	19/2/2017 12:35	19/2/2017 12:37	0.0333	51	Falla en Línea	6.53	217.67	EEO
18-4-84	19/2/2017 13:02	19/2/2017 13:04	0.0333	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	3.64	121.33	EEO
49-4-81	20/2/2017 19:30	20/2/2017 19:32	0.0333	51	Falla en Línea	7.74	258	EEO
36-2-81	22/2/2017 10:31	22/2/2017 10:32	0.0167	51	Falla en Línea	52.02	867	CAESS
30-2-83	22/2/2017 21:50	22/2/2017 21:52	0.0333	51, 87L	Falla en Línea	15.67	522.33	CAESS
45-2-81	22/2/2017 22:34	23/2/2017 00:02	1.4667	50	Falla en Línea	1.87	2742.67	DELSUR
34-4-85	23/2/2017 22:51	23/2/2017 22:52	0.0167	51NS, 59N	Falla en Línea	3.44	57.33	EEO
32-4-81	24/2/2017 10:46	24/2/2017 10:48	0.0333	51	Falla en Línea	6.91	230.33	DELSUR
38-4-82	25/2/2017 00:16	25/2/2017 17:13	16.9500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
46-4-81	25/2/2017 06:50	25/2/2017 06:51	0.0167	51	Falla en Línea	21.29	354.83	DELSUR
50-4-81	25/2/2017 07:39	25/2/2017 16:52	9.2167	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
38-4-84	25/2/2017 07:53	25/2/2017 17:07	9.2333	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
38-4-84	25/2/2017 17:47	25/2/2017 18:09	0.3667	50	Falla en Línea	0	0	DELSUR
38-4-81	26/2/2017 04:00	26/2/2017 04:02	0.0333	51, 59N	Falla en Línea	5.31	177	CAESS
32-4-81	26/2/2017 06:07	26/2/2017 16:01	9.9000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
32-4-82	26/2/2017 07:03	26/2/2017 16:01	8.9667	MANUAL	Mantenimiento Programado	6	58031.5	ETESAL



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
32-4-83	26/2/2017 07:03	26/2/2017 16:02	8.9833	MANUAL	Mantenimiento Programado	1.96	14040	ETESAL
38-4-84	27/2/2017 20:14	27/2/2017 20:16	0.0333	NO INDICO	Falla en Línea	0	0	DELSUR
41-4-83	27/2/2017 21:31	28/2/2017 01:49	4.3000	51, 59N	Falla en Línea	0	0	CASSA
49-4-81	28/2/2017 06:11	28/2/2017 06:12	0.0167	51	Falla en Línea	6.02	100.33	EEO
18-4-84	28/2/2017 07:59	28/2/2017 08:02	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.37	118.5	EEO
47-4-82	28/2/2017 08:37	28/2/2017 11:48	3.1833	MANUAL	Mantenimiento Programado	4.42	19470	DELSUR
37-2-85	28/2/2017 11:21	28/2/2017 11:22	0.0167	51	Falla en Línea	5.72	95.33	DELSUR
18-4-84	28/2/2017 16:46	28/2/2017 16:50	0.0667	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.37	24.67	EEO

PROGRAMA ANUAL DE MANTENIMIENTOS MAYORES (PAMM)

SEMANA 20 DE 2016 - SEMANA 19 DE 2017

	PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO		DURACIÓN	REPROGRAMADO		DURACIÓN	EJECUTADO		DURACIÓN	MOTIVO	
CEL	GUAJOYO											
	UNIDAD 1	17-abr-17	6-may-17	20 días	2-may-17	11-may-17	10 días					Mantenimiento mayor de equipo generador
	CERRON GRANDE											
	UNIDAD 1	4-jun-16	25-jun-16	22 días				4-jun-16	27-jun-16	24 días		Mantenimiento mayor de unidad generadora
	UNIDAD 2	1-jul-16	5-jul-16	5 días				1-jul-16	5-jul-16	5 días		Inspección del rodete de la turbina
	5 DE NOVIEMBRE											
	UNIDAD 1	16-ene-17	31-ene-17	16 días				16-ene-17	1-feb-17	16 días		Mantenimiento mayor de unidad generadora
	UNIDAD 3	13-mar-17	28-mar-17	16 días				13-mar-17				Mantenimiento mayor de unidad generadora
	UNIDADES 1 A 5	02-abr-17 08:00	02-abr-17 14:59	7 horas								Cero voltaje en 5NOV por trabajo de ETESAL
	UNIDAD 4	3-abr-17	12-abr-17	10 días	17-abr-17	26-abr-17	9 días					Inspección del generador
15 DE SEPTIEMBRE												
UNIDAD 2	6-feb-17	26-feb-17	21 días				6-feb-17	26-feb-17	21 días		Mantenimiento mayor de unidad generadora	
UNIDAD 1	1-mar-17	5-mar-17	5 días				1-mar-17				Inspección del rodete de la turbina	
AHUACHAPAN												
UNIDAD 1	17-jul-16 11:00	17-jul-16 18:59	8 horas				17-jul-16 11:00	17-jul-16 18:59	8 horas		Cero voltaje en AHUA por trabajo de ETESAL	
UNIDAD 2 y 3	17-jul-16 06:00	17-jul-16 13:59	8 horas				17-jul-16 06:00	17-jul-16 13:59	8 horas		Cero voltaje en AHUA por trabajo de ETESAL	
UNIDAD 3	18-sep-16 08:00	16-oct-16 15:59	28 días	03-nov-16 08:00	27-nov-16 15:59	24 días	03-nov-16 08:04	27-nov-16 13:02	24 días		Mantenimiento mayor	
BERLIN												
UNIDAD 3	22-ago-16	15-sep-16	25 días	3-oct-16	27-oct-16	25 días	3-oct-16	24-oct-16	25 días		Mantenimiento mayor	
UNIDAD 4	17-oct-16 00:00	06-nov-16 23:59	21 días	Mantenimiento suspendido por LAGEO							Mantenimiento mayor	
UNIDAD 1	17-oct-16 00:00	6-nov-16	21 días	2-ene-17	22-ene-17	21 DIAS	2-ene-17	21-ene-17	19 días		Mantenimiento mayor	
UNIDAD 3	29-oct-16 05:00	30-oct-16 20:59	40 horas	07-ene-17 19:00	08-ene-17 20:59	26 horas	07-ene-17 19:40	08-ene-17 23:59	28 horas		Mantenimiento en subestación	
UNIDAD 2	30-oct-16 00:00	30-oct-16 17:59	18 horas	08-ene-17 00:00	08-ene-17 17:59	18 horas	08-ene-17 00:20	08-ene-17 21:21	22 horas		Mantenimiento en subestación	
ACAJUTLA												
MOTOR 2	9-may-16	2-jun-16	25 días	19-oct-16	12-nov-16	25 días	19-oct-16	10-nov-16	23 días		Mantenimiento de 84,000 horas	
MOTOR 1	13-jul-16	16-ago-16	35 días	29-ago-16	2-oct-16	35 días	29-ago-16	1-oct-16	33 días		Mantenimiento de 96,000 horas	
MOTOR 3	31-ago-16	4-oct-16	35 días	9-may-16	2-jun-16	25 días	9-may-16	1-jun-16	24 días		Mantenimiento de 96,000 horas	
UNIDAD 4	26-sep-16	31-oct-16	36 días	DUKE informa que reprogramará este mantenimiento en el siguiente período PAMM							Mantenimiento mayor	
MOTOR 8	19-oct-16	12-nov-16	25 días	13-jul-16	6-ago-16	25 días	13-jul-16	3-ago-16	22 días		Mantenimiento de 84,000 horas	
MOTORES 1 a 9, U1, U2, U4 y U5	4-dic-16	4-dic-16	10 horas				04-dic-16 06:19	04-dic-16 17:59	10 horas		Cero voltaje en ACAJ por trabajos de ETESAL	
MOTORES 1 a 9, U1, U2, U4 y U5	11-dic-16 06:00	11-dic-16 15:59	10 horas	Mantenimiento a subestación suspendido por ETESAL							Cero voltaje en ACAJ por trabajos de ETESAL	
UNIDAD 5	9-nov-16	8-dic-16	30 días	Suspendido a solicitud de DUKE							Mantenimiento mayor	
UNIDADES 1 Y 2	15-ene-17 08:00	15-ene-17 14:59	7 horas				15-ene-17 08:00	15-ene-17 14:59	7 horas		Cero voltaje en ACAJ por trabajos de ETESAL	
UNIDAD 2	30-ene-17	30-abr-17	91 días	DUKE informa que reprogramará este mantenimiento en el siguiente período PAMM							Mantenimiento mayor	
SOYAPANGO												
MOTORES 1 A 3	05-jun-16 08:00	05-jun-16 15:59	8 horas	Será reprogramado por ETESAL							Cero voltaje en barra de 23kV de SOYA por trabajos de ETESAL	
MOTOR 3	15-oct-16 00:00	12-nov-16 23:59	29 días				15-oct-16	11-nov-16	28 días		Mantenimiento de 32,000 horas	
MOTORES 1 A 3	04-dic-16 08:00	04-dic-16 13:59	6 horas				04-dic-17 08:11	04-dic-16 13:59	6 horas		Cero voltaje en barra de 23kV de SOYA por trabajos de ETESAL	

CEL

LAGEO

DUKE ENERGY

PROGRAMA ANUAL DE MANTENIMIENTOS MAYORES (PAMM)

SEMANA 20 DE 2016 - SEMANA 19 DE 2017

	PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACIÓN	REPROGRAMADO	DURACIÓN	EJECUTADO	DURACIÓN	MOTIVO			
CENERGICA	NEJAPA POWER										
	MOTOR 25	16-may-16	5-jun-16	21 días	13-feb-17	5-mar-17	20 días	13-feb-17	3-mar-17	19 días	Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTOR 9	16-may-16	5-jun-16	21 días				16-may-16	4-jun-16	19 días	Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTORES 9 A 17	23-jul-16 07:00	24-jul-16 23:59	41 horas				23-jul-16 07:00	24-jul-16 15:57	1 día	Reemplazo de transformador de tierra de fase 1 (47.7 MW indisponibles)
	MOTOR 11	18-jul-16	7-ago-16	21 días	16-ene-17	5-feb-17	20 días	16-ene-17	4-feb-17	19 días	Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTOR 24	18-jul-16	7-ago-16	21 días				18-jul-16	29-jul-16	10 días	Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTOR 2	8-ago-16	28-ago-16	21 días	5-dic-16	25-dic-16	21 días	5-dic-16	20-dic-16	16 días	Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTOR 21	8-ago-16	28-ago-16	21 días	19-sep-16	9-oct-2016	21 días	19-sep-16	4-oct-16	16 días	Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTOR 20	29-ago-16	11-sep-16	14 días	Será reprogramado por NEPO						
	MOTOR 14	12-sep-16	2-oct-16	21 días	Será reprogramado por NEPO						
	MOTOR 7	3-oct-16	23-oct-16	21 días	29-ago-16	18-sep-16	21 días	29-ago-16	10-sep-16	19 días	Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTOR 23	3-oct-16	23-oct-16	21 días	Será reprogramado por NEPO						
	MOTOR 19	24-oct-16	13-nov-16	21 días	10-oct-16	30-oct-16	21 días	10-oct-16	28-oct-16	19 días	Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTOR 6	24-oct-16	13-nov-16	21 días	Será reprogramado por NEPO						
	MOTOR 18	14-nov-16	4-dic-16	21 días	8-ago-16	28-ago-16	21 días	8-ago-16	20-ago-16	13 días	Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTOR 5	14-nov-16	4-dic-16	21 días	Será reprogramado por NEPO						
	MOTORES 1 A 17	30-nov-16	31-ene-17	63 días	26-dic-16	31-dic-16	6 días	26-dic-16	30-dic-16	4 días	Reemplazo de láminas de tanque diario Fase 1 (90.1 MW indisponibles)
	MOTOR 1	5-dic-16	25-dic-16	21 días	Será reprogramado por NEPO						
	MOTOR 10	3-abr-17	30-abr-17	28 días							
	MOTOR 12	13-mar-17	2-abr-17	21 días							
MOTOR 26	5-dic-16	25-dic-16	21 días	14-nov-16	4-dic-16	21 días	14-nov-16	29-nov-16	16 días	Mantenimiento mayor de motor y generador	
MOTORES 18 A 27	14-ene-17 05:00	15-ene-17 16:59	36 horas				14-ene-17 05:00	15-ene-17 16:59	36 horas	Cambio de cables de 13.8 kV de transformador 115/13.8 kV T04 y mantenimiento a subestación fase 2 (53 MW indisponibles)	
NEPO PLANTA	15-ene-17 05:00	15-ene-17 16:59	12 horas				15-ene-17 05:00	15-ene-17 16:59	12 horas	Mantenimiento en subestación	
TALNIQUE											
MOTOR 5	14-may-16	3-jun-16	21 días	22-oct-16	11-nov-16	21 días	INE realizó el manto durante restricción de generación por falla de TX2				Mantenimiento mayor de 48,000 horas
MOTOR 8	2-jul-16	22-jul-16	21 días	1-abr-17	21-abr-17	21 días					Mantenimiento mayor de 48,000 horas
MOTOR 6	13-ago-16	2-sep-16	21 días	INE informa que reprogramará este mantenimiento en el siguiente período PAMM							Mantenimiento mayor de 48,000 horas
MOTOR 7	24-sep-16	14-oct-16	21 días	8-abr-17	28-abr-17	21 días					Mantenimiento mayor de 48,000 horas
MOTOR 1	7-ene-17	27-ene-17	21 días	INE informa que reprogramará este mantenimiento en el siguiente período PAMM							Mantenimiento mayor de 72,000 horas
MOTORES 1 a 3	22-ene-17 07:00	22-ene-17 15:59	9 horas				22-ene-17 07:02	22-ene-17 15:58	9 horas	Mantenimiento mayor a transformador de fase 1	
MOTORES 4 a 9	29-ene-17 07:00	29-ene-17 15:59	9 horas				29-ene-17 07:11	29-ene-17 15:09	8 horas	Mantenimiento mayor a transformador de fase 2	
MOTOR 3	25-feb-17	17-mar-17	21 días	INE informa que reprogramará este mantenimiento en el siguiente período PAMM							Mantenimiento mayor de 72,000 horas
TALNIQUE PLANTA	30-abr-17 07:00	30-abr-17 15:59	9 horas								Cero voltaje en subestación por indisponibilidad de líneas ATEO-TALN (por cercanía y cambio de conductor en línea NCUS-ATEO) y SANT-TALN (conexión de nueva subestación El Volcán)
TERMUERTO											
MOTORES 1 A 4	04-dic-16 05:00	04-dic-16 15:59	11 horas				04-dic-16 16:59	04-dic-16 16:59	11 horas	Mantenimiento en subestación	
MOTORES 1 A 4	04-dic-16 06:00	04-dic-16 15:59	10 horas				04-dic-16 05:00	04-dic-16 15:59	11 horas	Cero voltaje en ACAJ por trabajos de ETESAL	
MOTORES 1 A 4	11-dic-16 06:00	11-dic-16 15:59	10 horas	Mantenimiento a subestación suspendido por ETESAL							Cero voltaje en ACAJ por trabajos de ETESAL
TEXTUFIL											
MOTOR 1	24-sep-16	3-oct-16	10 días				24-sep-16	28-sep-16	5 días	Mantenimiento de 7,500 horas	
MOTOR 5	8-oct-16	19-oct-16	12 días				8-oct-16	11-oct-16	4 días	Mantenimiento de 45,000 horas	
MOTOR 6	22-oct-16	31-oct-16	10 días				22-oct-16	28-oct-16	6 días	Mantenimiento de 7,500 horas	
MOTOR 7	26-nov-16	5-dic-16	10 días				26-nov-16	5-dic-16	10 días	Mantenimiento de 7,500 horas	
GECSA											
MOTORES 1 A 3	29-may-16 08:00	29-may-16 19:59	12 horas	22-may-16 08:00	22-may-16 19:59	12 horas	22-may-16 08:01	22-may-16 17:27	12 horas	Mantenimiento en subestación	
BOREALIS											
MOTOR 6	18-may-16	1-jun-16	15 días	Suspendido a solicitud de BORE							Mantenimiento de 6,000 horas
MOTORES 1 a 8	29-oct-16	7-nov-16	10 días	Suspendido a solicitud de BORE. Pendiente Reprogramar.							Mantenimiento en subestación
MOTOR 7	31-ago-16	14-sep-16	15 días	Suspendido a solicitud de BORE							Mantenimiento de 6,000 horas

Proceso
Suspendido/Reprogramado
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

