

BOLETÍN
ESTADÍSTICO



Septiembre

2018





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 Regulator 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	25
♦ Composición del Precio Promedio Mensual	26
Otras Estadísticas	27
♦ Energía No Servida, Pérdidas e Interrupciones	27
♦ Sistema de Transmisión	28
♦ Demanda Máxima de Potencia	32
♦ Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima	33
♦ Precios de los Combustibles puestos en planta (US\$/bbl)	34
♦ Niveles (msnm)	35
♦ Interrupciones del Servicio	36
♦ Programa Anual de Mantenimientos Mayores (PAMM)	38



Referencias

Variación Mensual: Relación entre el mes actual y el mes anterior.

Variación Anual: Relación entre el mes actual y el mismo mes del año anterior.

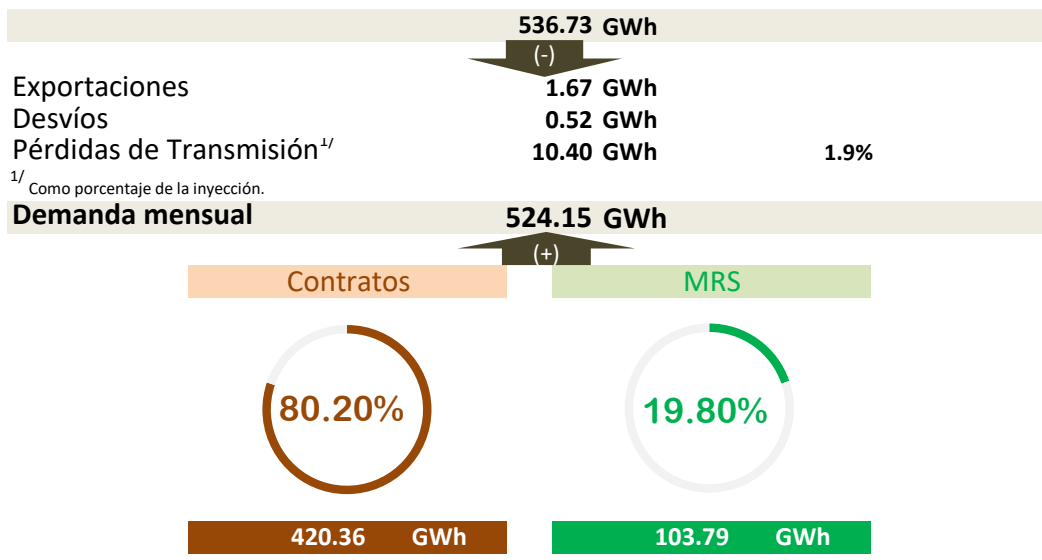
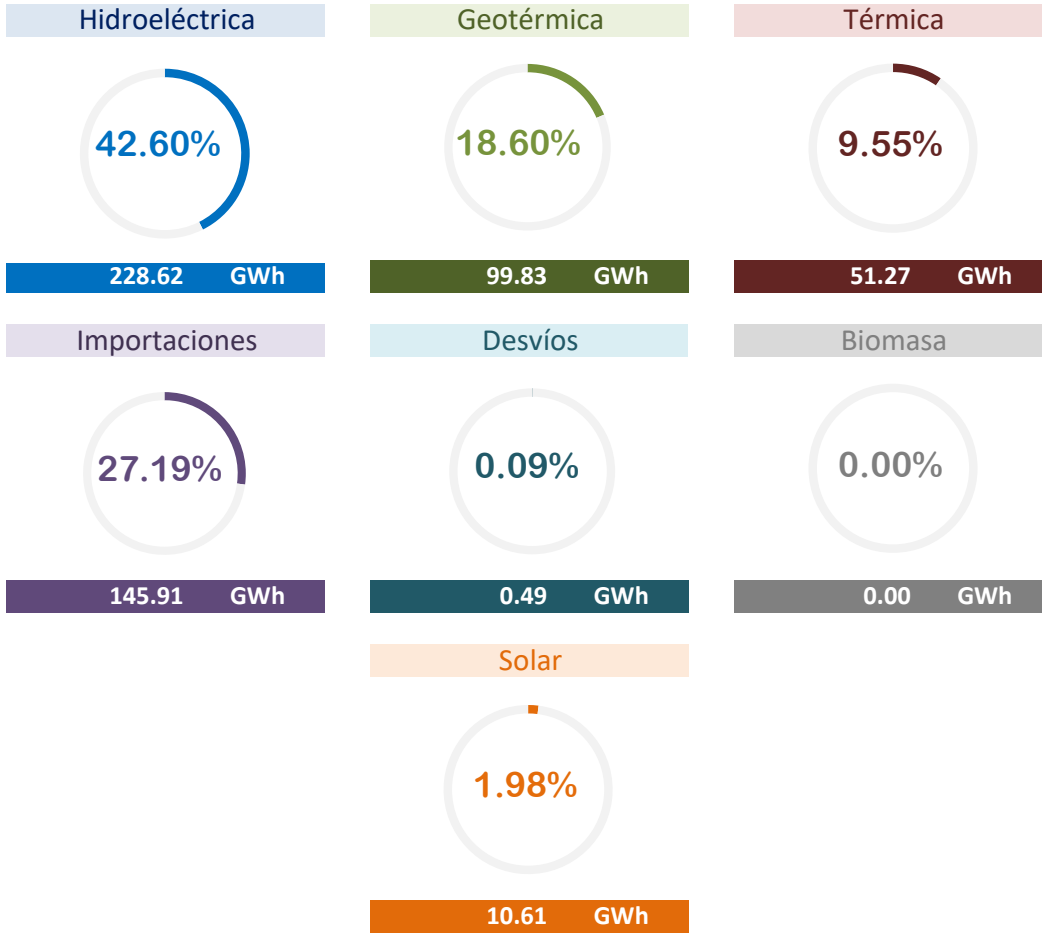
Acumulado Anual: Relación del promedio acumulado del año y el mismo período del año anterior.

Variación de 3 meses: Relación entre el promedio móvil de 3 meses del período actual y el mismo período del año anterior.

Variación de 12 meses: Relación entre el promedio móvil de 12 meses del período actual y el mismo período del año anterior.



Resumen



Demanda Máxima de Potencia (MW)
1027
 18-sep-2018 14:00

Promedio mensual MRS (US\$/MWh)
\$104.13



Inyecciones

Rubros	Septiembre 2018		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	390.3	5.0	-11.1	3,597.5	-2.5	390.7	-3.4	399.0	-1.4
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	144.2	-21.8	57.7	1,345.3	13.1	168.3	18.6	145.1	6.7
Pérdidas de transmisión	10.4	-13.2	2.4	90.4	-2.2	11.3	7.7	9.8	-6.1
Demanda Mercado Mayorista	524.1	-3.7	0.7	4,852.2	1.4	547.7	2.2	534.3	0.8

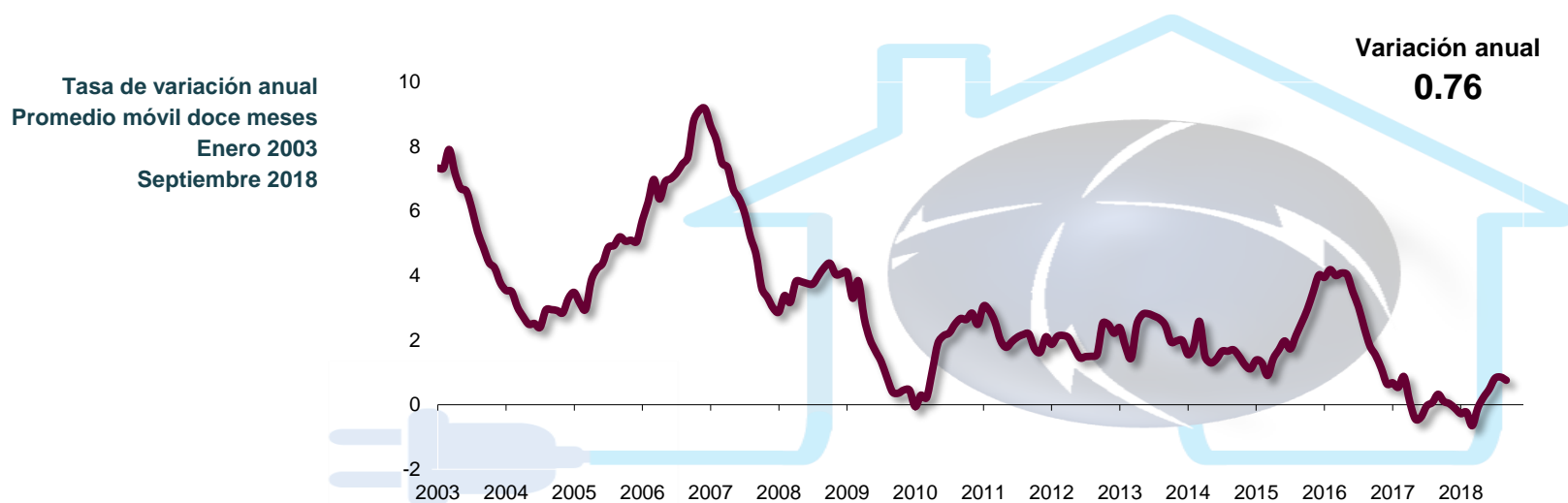
^{1/} Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

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

Incluye desvíos

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

Comportamiento de la demanda de energía en el Mercado Mayorista de Electricidad





Inyecciones Por Recurso Inyectado

Participante de mercado	Septiembre 2018		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	228.6	264.0	-16.8	1,129.5	-1.5	123.7	-42.7	133.1	25.8
Geotérmica	99.8	-18.0	-14.6	1,088.1	-2.2	116.6	-3.9	119.6	-1.8
Térmica	51.3	-70.8	37.7	926.6	-32.1	139.4	147.2	99.1	-42.2
Biomasa		-100.0		354.6		0.0		36.3	
Solar	10.6	-9.3	3.6	98.6	53.0	11.1	1.7	10.7	100.0
Iny. Nacional	390.3	5.0	-11.1	3,597.5	-2.5	390.7	-3.4	399.0	-1.4
Importaciones	145.9	-23.1	26.6	1,385.9	11.3	172.8	15.1	151.3	7.3
Total inyectado	536.2			4,983.3					

^{1/} Incluye pérdidas por transmisión

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

Inyección Nacional por Participante de Mercado

Participante de mercado	Septiembre 2018		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	0.0	-61.9%	229.4%	0.2	79.0%	0.0	397.4%	0.0	148.3%
CAESS S.A. de C.V.	0.0			0.0		0.0		0.0	
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica c	228.6	264.0%	-16.8%	1,129.5	-1.5%	123.7	-42.7%	133.1	25.8%
EEO S.A. de C.V.	0.1	*		0.6		0.1		0.0	
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.		-100.0%	-100.0%	1.0	1453.1%	0.3	*	0.1	-70.7%
GENERADORA ELECTRICA CENTR		-100.0%		2.8	513.7%	0.7	*	0.3	-21.6%
HILCASA ENERGY	0.0			0.5		0.2		0.1	
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	0.1	-96.5%	415.7%	3.6	-65.1%	0.9	723.9%	0.3	-61.7%
INE S.A. DE C.V.	15.2	-58.3%	371.4%	146.6	-32.7%	26.0	202.3%	13.8	-43.1%
LaGeo S.A. de C.V.	99.8	-18.0%	-14.6%	1,088.1	-2.2%	116.6	-3.9%	119.6	-1.8%
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.5	-97.3%	-7.3%	65.5	204.0%	19.4	*	5.6	-52.9%
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR,	26.0	-67.6%	20.5%	494.0	-9.5%	61.7	94.3%	53.3	-20.1%
Providencia Solar S.A. de C.V.	10.6	-9.3%	3.6%	98.6	53.0%	11.1	1.7%	10.7	100.0%
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	9.3	-69.7%	-20.7%	187.4	-22.5%	24.2	55.6%	19.9	-30.2%
TEXTUFIL S.A. De C.V.		-100.0%	-100.0%	24.4	55.9%	5.8	*	2.3	-32.1%
Total	390.3			3,242.9		390.7		359.3	

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

^{2/} Para el detalle de los periodos 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	435.3	294.8	326.1	405.7	412.5	446.2	453.5	459.3	420.4				3,653.7
MRS	78.0	206.5	228.1	139.7	144.5	91.8	121.1	85.1	103.8				1,198.5
Total	513.3	501.2	554.2	545.3	557.0	538.0	574.6	544.4	524.1	0.0	0.0	0.0	4,852.2

MC: Mercado de Contratos

MRS: Mercado Regulador del Sistema

Contratos Totales de Inyección (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Comercia Internacional El Salvador, S.A.	14.0	13.0	14.7	14.8	15.1	14.1	14.8	14.7	13.7				129.0
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del RI	28.9	26.1	28.8	27.9	28.8	27.9	28.8	28.8	27.9				253.6
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica									0.2				0.2
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	5.4	5.0	5.7	5.7	5.8	8.2	8.6	8.5	8.0				60.9
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTO	13.4	11.7	12.4	13.8	10.7	8.6							70.5
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	12.5	12.0	13.3	14.2	14.4	11.0	15.8	25.0	15.1				133.3
Excenergy S.A.	6.9	5.7	5.6	5.4	5.6	5.4	7.7	7.7	7.5				57.5
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S	4.9			4.1	4.1	3.9	4.1	4.0	3.8				28.8
INE S.A. DE C.V.	34.2			41.9	42.9	40.2	42.0	41.7	39.2				282.1
LaGeo S.A. de C.V.	93.7	86.4	96.0	95.1	97.7	93.1	96.7	95.2	85.7				839.4
Mercados Electricos S.A. de C.V.	29.0	9.4	10.4	10.1	10.4								79.4
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	63.7	28.0	31.3	31.6	32.4	66.9	70.0	69.4	65.3				458.6
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN	66.9	62.5	70.0	72.1	73.7	91.3	95.3	94.6	89.0				715.3
Pacific Energy S.A. de C.V.		0.7	0.2	0.5	0.3	0.1	0.2						2.0
Providencia Solar S.A. de C.V.	11.7	10.7	11.4	10.2	10.8	9.4	10.9	11.4	10.4				96.9
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	25.1	1.9	26.9	27.5	25.8	27.0	26.8	25.2					186.2
TEXTUFIL S.A. De C.V.	25.2	23.5	26.3	31.6	32.3	30.3	31.6	31.4	29.5				261.8
CX1/			-1.9										-1.9
Total	435.3	294.8	326.1	405.7	412.5	446.2	453.5	459.3	420.4	0.0	0.0	0.0	3,653.7

^{1/} CX: Contratos de Exportación



Retiros

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

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	13.7	12.7	14.1	14.2	14.4	11.0	15.6	15.9	11.9				123.4
AES NEJAPA GAS, Limitada de C							1.3	4.8	2.1				8.3
Administración Nacional de Acuer	28.2	25.5	28.2	27.3	28.2	27.3	28.2	28.2	27.3				248.4
CAESS S.A. de C.V.	51.4	46.5	50.9	44.6	42.5	39.4	28.3	32.9	25.2				361.6
CEL - Comercializadora	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6				5.2
Cuestamoras Comercializadora E									0.2				0.2
DELSUR S.A. de C.V.	36.5	16.1	17.9	17.3	17.9	17.3	7.4	7.2	6.1				143.7
Deusem S.A. de C.V.							1.5	1.5	1.5				4.6
EEO S.A. de C.V.	1.3	0.7					3.1	3.1	3.0				11.2
Hanesbrands El Salvador LTDA d	4.9	4.7	4.9	4.9	5.1	5.0	5.2	5.0	4.4				44.2
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anón				7.2	7.4	7.2	7.4	7.4	7.2				43.9
Pacific Energy S.A. de C.V.		0.7	0.2	0.5	0.3	0.1	0.2						2.0
CX1/			-1.9										-1.9
Total bilaterales	136.6	107.5	114.9	116.5	116.4	107.9	98.9	106.7	89.4	0.0	0.0	0.0	994.8

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
ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	0.3	0.3	0.3	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.4				3.6
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	48.8	29.0	32.8	46.3	46.6	53.5	55.2	55.1	50.9				418.1
B&D Servicios Técnicos S.A. de C	1.7	1.4	1.3	1.6	1.7	1.8	1.7	1.6	1.7				14.6
CAESS S.A. de C.V.	120.0	74.0	82.2	116.8	121.2	141.0	148.8	147.2	138.6				1,089.9
DELSUR S.A. de C.V.	81.0	50.9	56.2	77.4	79.0	90.5	94.6	94.4	89.6				713.6
Deusem S.A. de C.V.	7.5	4.8	5.5	7.1	7.4	8.1	8.5	8.5	7.9				65.4
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	5.7	4.8	5.1	5.5	5.6	5.6	5.3	5.4	5.5				48.6
EEO S.A. de C.V.	33.6	22.2	25.9	33.9	34.2	37.3	39.9	39.8	36.2				303.0
Totales	298.7	187.2	209.3	289.2	296.1	338.3	354.6	352.6	331.0	0.0	0.0	0.0	2,657.0

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 S.A. DE C.V. (DIST)	0.7	0.6	0.8	0.6	0.6	5.3	8.6	5.5	3.3				25.9
ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COM)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.0
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	11.6	31.5	35.5	19.3	21.3	14.0	12.4	9.1	14.0				168.7
AES NEJAPA GAS, Limitada de C	4.9	4.4	4.9	4.7	4.9	4.6	4.2	1.5	4.2				38.2
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	3.9	3.7	4.0	3.9	3.9	3.9	4.4	4.3	4.3				36.3
Administración Nacional de Acuer	-2.1	-2.6	-3.3	-3.4	-2.9	-4.8	-5.3	-4.5	-5.8				-34.8
B&D Servicios Técnicos S.A. de C	0.2	0.5	0.5	0.2	0.5	0.9	1.1	1.0	0.9				5.7
CAESS S.A. de C.V.	15.3	58.3	63.5	32.8	37.4	12.1	28.8	13.6	24.4				286.3
CASSA S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3				1.8
CEL - Comercializadora	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.0
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica	0.6	0.4	0.5	0.5	0.3	0.2	0.5	0.6	0.2				3.8
Cuestamoras Comercializadora E													
DELSUR S.A. de C.V.	10.0	55.8	63.1	40.8	39.1	24.3	36.5	29.6	33.2				332.4
Deusem S.A. de C.V.	4.8	7.1	7.6	6.2	5.9	4.8	4.0	3.3	2.6				46.3
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	2.2	3.6	4.0	3.2	3.5	3.6	3.9	2.9	2.6				29.5
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6				4.4
EEO S.A. de C.V.	18.8	30.1	34.1	23.6	22.3	15.6	15.0	10.5	10.5				180.6
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.2
Excelergy S.A.	2.5	2.2	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4				21.6
GENERADORA ELECTRICA CEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.2
HILCASA ENERGY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.0
Hanesbrands El Salvador LTDA d	0.9	1.6	0.1	1.3	0.4	0.6	0.4	0.9	2.3				8.3
INE S.A. DE C.V.	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.1				1.4
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.4	0.2	0.2				1.3
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3				2.0
Ingenio Jiboa S.A de C.V.		0.1	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2				1.3
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anón		6.3	6.8	-0.1									13.0
LaGeo S.A. de C.V.	0.9	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0				9.0
Mercados Electricos S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.0
NEJAPA POWER COMPANY, S.A	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.3	0.5	0.7				5.4
ORAZUL ENERGY EL SALVADOI	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.2	0.3	0.4				2.9
Pacific Energy S.A. de C.V.	1.0	0.2	0.7	0.5	0.7	0.3	0.2	0.4	0.4				4.7
Providencia Solar S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.3
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1				0.5
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.4	0.2	0.1				1.5
Totales	77.98	206.47	228.09	139.66	144.49	91.82	121.15	85.10	103.79	0.00	0.00	0.00	1,198.5



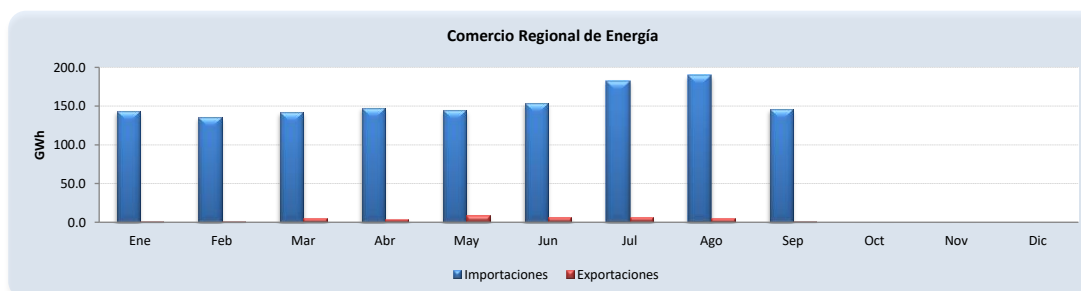
Comercio Internacional

Importaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.		0.2		0.0	0.2	0.4	0.1	0.1	0.2				1.1
CENER S. A. de C.V.		0.5											0.5
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.	15.1	15.4	15.3	14.5	15.8	14.1	14.7	14.6	11.6				131.2
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	3.7	1.5	3.4	5.1	8.2	3.5	1.6	1.7	1.1				29.8
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	6.2	5.6	5.9	6.0	6.0	5.2	1.7	1.7	1.6				39.9
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvad	3.1	5.8	8.1	6.8	6.9	7.5	23.2	13.6	3.8				78.8
DELSUR S.A. de C.V.	2.6	1.8	1.3	0.1	0.4	0.4	0.6	0.3	0.2				7.7
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)		0.3	0.2	0.2	0.3	0.1		0.0	0.1				1.2
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	4.3	3.7	2.2	2.5	1.8	5.6	3.3	1.8	4.9				30.1
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C	17.5	18.4	18.6	17.6	13.8	21.0	19.3	21.0	15.9				163.0
EON Energy, S.A. de C.V.						0.4	0.1		0.2				0.7
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	17.8	17.5	16.0	14.6	13.4	13.7	29.7	38.8	34.4				196.0
Excelergy S.A.	9.5	8.3	8.2	6.6	6.5	6.6	20.4	17.7	13.6				97.6
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.				1.7	4.8	7.6	4.3	1.1	1.8				21.2
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	0.5	0.4	0.7	0.6	0.4	1.1	0.5	0.6	1.5				6.3
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable		0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2				0.7
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamerican								0.0	1.0				1.0
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.							0.9	0.3	0.2				1.3
Mercados Electricos S.A. de C.V.	29.2	27.3	25.3	29.3	23.1	31.4	10.6	15.1	11.0				202.1
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADOI		0.0											0.0
ORIGEM S.A. de C.V.	1.4	4.5	6.0	1.7	2.3	5.5	23.6	23.6	18.4				87.1
Pacífic Energy S.A. de C.V.		0.4	0.3	0.5	0.3	0.2	0.0						1.6
Poliwatt El Salvador S.A.	21.6	19.6	22.2	21.2	18.0	11.9	19.0	18.9	11.0				163.3
SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.						0.8	0.0	0.0	0.9				1.7
Setico S.A. de C.V.		0.0			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.1
TEXTUFIL S.A. De C.V.	7.1	3.7	7.8	18.9	19.4	15.6	9.2	18.5	12.4				112.5
Termopuerto, Limitada de Capital Variable	4.3	0.7	0.2	0.1	3.2	0.9							9.4
Total	143.8	135.5	141.9	147.9	144.8	153.5	182.8	189.6	145.9	0.0	0.0	0.0	1,385.9

Exportaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.		0.3	0.1	0.4	0.4	0.0	0.0	0.1	0.1				1.5
CEL - Comercializadora					0.3	5.7							6.1
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	0.1	0.1	0.1	0.4	0.2	0.4	0.2	1.2	0.3				3.0
DELSUR S.A. de C.V.	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0			0.0				0.4
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)							0.0	0.2	0.3				0.5
EEO S.A. de C.V.			0.5										0.5
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.3	0.1	0.1		0.3		0.1	0.2	0.2				1.3
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C	0.5	0.2	0.3	0.5	0.7	0.0	1.6	1.3	0.2				5.2
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	0.2		0.0	0.5	1.1	0.1	2.3	1.4	0.2				5.8
Excelergy S.A.	0.2	0.3	0.3	0.2	3.8		0.0		0.0				4.8
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.				0.0									0.0
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	0.2	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.1	0.3	0.2				1.2
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable			0.0				0.0	0.1	0.1				0.3
Mercados Electricos S.A. de C.V.	0.0	0.4	1.6	1.5	1.5		2.4	0.3	0.1				7.9
Poliwatt El Salvador S.A.				0.1									0.1
TEXTUFIL S.A. De C.V.				0.0									0.0
Termopuerto, Limitada de Capital Variable			1.9	0.0	0.0								2.0
Total	1.5	1.5	5.0	3.9	8.8	6.3	6.7	5.1	1.7	0.0	0.0	0.0	40.5



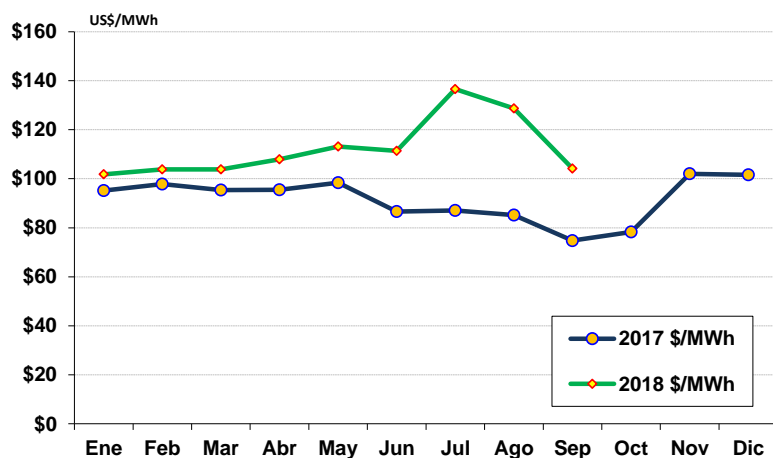
A partir del 01 de junio 2013 por la entrada en vigencia del RMER ya no puede obtener el comercio por frontera



Evolución de los precios

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2017 \$/MWh	2018 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	95.14	101.78	0.15	6.98	0.15	92.03
Feb	97.83	103.84	2.02	6.14	2.17	92.53
Mar	95.38	103.84	0.01	8.88	2.17	93.23
Abr	95.52	107.91	3.91	12.97	6.17	94.26
May	98.35	113.20	4.91	15.10	11.38	95.50
Jun	86.60	111.41	-1.59	28.64	9.61	97.57
Jul	87.01	136.61	22.62	56.99	34.41	101.70
Ago	85.20	128.73	-5.77	51.09	26.66	105.33
Sep	74.77	104.13	-19.11	39.26	2.45	107.78
Oct	78.24					
Nov	102.00					
Dic	101.64					

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
01/09/2018	0	\$ 99.660	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.065	\$ (0.916)	\$ -	\$ 1.662	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.378	\$ -	\$ 2.347	\$ 12.924	\$ 112.584
01/09/2018	1	\$ 99.660	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.087	\$ (0.921)	\$ -	\$ 1.846	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.111	\$ -	\$ 2.421	\$ 12.935	\$ 112.595
01/09/2018	2	\$ 99.660	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.090	\$ (0.876)	\$ -	\$ 1.727	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.086	\$ -	\$ 2.454	\$ 12.872	\$ 112.532
01/09/2018	3	\$ 99.660	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.080	\$ (0.926)	\$ -	\$ 1.740	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.093	\$ -	\$ 2.479	\$ 12.857	\$ 112.517
01/09/2018	4	\$ 99.660	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.061	\$ (0.978)	\$ -	\$ 1.631	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.091	\$ -	\$ 2.469	\$ 12.663	\$ 112.323
01/09/2018	5	\$ 99.660	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.070	\$ (0.933)	\$ -	\$ 1.680	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.158	\$ -	\$ 2.427	\$ 12.791	\$ 112.451
01/09/2018	6	\$ 102.460	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.079	\$ (0.997)	\$ -	\$ 2.124	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.125	\$ -	\$ 2.338	\$ 13.058	\$ 115.518
01/09/2018	7	\$ 102.460	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.094	\$ (0.822)	\$ -	\$ 2.067	\$ 0.138	\$ 0.010	\$ 0.161	\$ -	\$ 2.135	\$ 13.162	\$ 115.622
01/09/2018	8	\$ 102.460	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.085	\$ (0.818)	\$ -	\$ 2.090	\$ 0.188	\$ 0.010	\$ 0.057	\$ -	\$ 1.970	\$ 12.960	\$ 115.420
01/09/2018	9	\$ 99.660	\$ 0.574	\$ 0.807	\$ 8.113	\$ (0.779)	\$ -	\$ 2.187	\$ 0.225	\$ 0.009	\$ 0.279	\$ -	\$ 1.893	\$ 13.309	\$ 112.969
01/09/2018	10	\$ 99.660	\$ 0.574	\$ 0.807	\$ 8.122	\$ (0.783)	\$ -	\$ 2.149	\$ 0.265	\$ 0.009	\$ 0.075	\$ -	\$ 1.826	\$ 13.045	\$ 112.705
01/09/2018	11	\$ 99.660	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.108	\$ (0.741)	\$ -	\$ 2.356	\$ 0.281	\$ 0.009	\$ 0.083	\$ -	\$ 1.795	\$ 13.272	\$ 112.932
01/09/2018	12	\$ 99.660	\$ 0.578	\$ 0.807	\$ 8.173	\$ (0.712)	\$ -	\$ 2.146	\$ 0.294	\$ 0.009	\$ 0.203	\$ -	\$ 1.860	\$ 13.359	\$ 113.019
01/09/2018	13	\$ 99.520	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.059	\$ (1.035)	\$ -	\$ 2.175	\$ 0.276	\$ 0.009	\$ 0.045	\$ -	\$ 1.897	\$ 12.803	\$ 112.323
01/09/2018	14	\$ 99.520	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.082	\$ (0.774)	\$ -	\$ 2.020	\$ 0.265	\$ 0.009	\$ 0.012	\$ -	\$ 1.888	\$ 12.882	\$ 112.402
01/09/2018	15	\$ 99.520	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.071	\$ (0.818)	\$ -	\$ 2.011	\$ 0.270	\$ 0.009	\$ 0.012	\$ -	\$ 1.871	\$ 12.806	\$ 112.326
01/09/2018	16	\$ 99.520	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.097	\$ (0.729)	\$ -	\$ 2.096	\$ 0.273	\$ 0.009	\$ 0.012	\$ -	\$ 1.901	\$ 13.038	\$ 112.558
01/09/2018	17	\$ 99.520	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.084	\$ (0.778)	\$ -	\$ 1.950	\$ 0.278	\$ 0.009	\$ 0.014	\$ -	\$ 1.898	\$ 12.834	\$ 112.354
01/09/2018	18	\$ 102.460	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.048	\$ (0.720)	\$ -	\$ 1.858	\$ 0.270	\$ 0.008	\$ 0.131	\$ -	\$ 1.673	\$ 12.643	\$ 115.103
01/09/2018	19	\$ 102.460	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.084	\$ (0.578)	\$ -	\$ 1.911	\$ 0.247	\$ 0.008	\$ 0.151	\$ -	\$ 1.615	\$ 12.817	\$ 115.277
01/09/2018	20	\$ 102.460	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.066	\$ (0.693)	\$ -	\$ 1.874	\$ 0.183	\$ 0.008	\$ 0.096	\$ -	\$ 1.697	\$ 12.608	\$ 115.068
01/09/2018	21	\$ 99.520	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.101	\$ (0.772)	\$ -	\$ 2.298	\$ 0.188	\$ 0.009	\$ 0.079	\$ -	\$ 1.846	\$ 13.129	\$ 112.649
01/09/2018	22	\$ 99.520	\$ 0.574	\$ 0.807	\$ 8.116	\$ (0.766)	\$ -	\$ 2.212	\$ 0.177	\$ 0.010	\$ 0.010	\$ -	\$ 2.048	\$ 13.188	\$ 112.708
01/09/2018	23	\$ 99.520	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.108	\$ (0.908)	\$ -	\$ 2.267	\$ 0.039	\$ 0.011	\$ 0.126	\$ -	\$ 2.270	\$ 13.292	\$ 112.812
02/09/2018	0	\$ 91.760	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.105	\$ (0.964)	\$ -	\$ 1.799	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.524	\$ 12.856	\$ 104.616
02/09/2018	1	\$ 91.760	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.073	\$ (1.022)	\$ -	\$ 1.663	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.542	\$ 12.646	\$ 104.406
02/09/2018	2	\$ 91.760	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.064	\$ (1.073)	\$ -	\$ 1.704	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.573	\$ 12.658	\$ 104.418
02/09/2018	3	\$ 91.760	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.075	\$ (1.034)	\$ -	\$ 1.633	\$ -	\$ 0.013	\$ -	\$ -	\$ 2.609	\$ 12.672	\$ 104.432
02/09/2018	4	\$ 91.760	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.062	\$ (1.079)	\$ -	\$ 1.668	\$ -	\$ 0.013	\$ -	\$ -	\$ 2.591	\$ 12.632	\$ 104.392
02/09/2018	5	\$ 91.760	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.085	\$ (1.001)	\$ -	\$ 1.713	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.561	\$ 12.749	\$ 104.509
02/09/2018	6	\$ 91.760	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.065	\$ (1.024)	\$ -	\$ 1.582	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.574	\$ 12.587	\$ 104.347
02/09/2018	7	\$ 91.760	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.055	\$ (1.021)	\$ -	\$ 1.543	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.488	\$ 12.453	\$ 104.213
02/09/2018	8	\$ 91.760	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.081	\$ (0.817)	\$ -	\$ 1.480	\$ 0.075	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.363	\$ 12.572	\$ 104.332
02/09/2018	9	\$ 91.760	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.074	\$ (0.908)	\$ -	\$ 1.660	\$ 0.108	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.292	\$ 12.614	\$ 104.374
02/09/2018	10	\$ 91.760	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.065	\$ (0.899)	\$ -	\$ 1.685	\$ 0.142	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.167	\$ 12.548	\$ 104.308
02/09/2018	11	\$ 91.760	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.066	\$ (0.892)	\$ -	\$ 1.717	\$ 0.154	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.127	\$ 12.559	\$ 104.319
02/09/2018	12	\$ 91.760	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.074	\$ (0.846)	\$ -	\$ 1.703	\$ 0.165	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.119	\$ 12.603	\$ 104.363
02/09/2018	13	\$ 91.760	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.062	\$ (0.869)	\$ -	\$ 1.658	\$ 0.164	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.080	\$ 12.481	\$ 104.241
02/09/2018	14	\$ 91.760	\$ 0.567	\$ 0.807	\$ 8.015	\$ (1.160)	\$ -	\$ 1.825	\$ 0.163	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.038	\$ 12.266	\$ 104.026
02/09/2018	15	\$ 91.760	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.077	\$ (0.807)	\$ -	\$ 1.775	\$ 0.166	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.002	\$ 12.602	\$ 104.362
02/09/2018	16	\$ 91.760	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.062	\$ (0.900)	\$ -	\$ 1.809	\$ 0.167	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.002	\$ 12.527	\$ 104.287
02/09/2018	17	\$ 99.520	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.090	\$ (0.689)	\$ -	\$ 1.879	\$ 0.163	\$ 0.009	\$ 0.143	\$ -	\$ 1.925	\$ 12.899	\$ 112.419
02/09/2018	18	\$ 102.460	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.070	\$ (0.704)	\$ -	\$ 1.996	\$ 0.160	\$ 0.008	\$ 0.164	\$ -	\$ 1.716	\$ 12.789	\$ 115.249
02/09/2018	19	\$ 102.460	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.059	\$ (0.714)	\$ -	\$ 1.834	\$ 0.156	\$ 0.008	\$ 0.076	\$ -	\$ 1.688	\$ 12.484	\$ 114.944
02/09/2018	20	\$ 99.660	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.077	\$ (0.772)	\$ -	\$ 2.076	\$ 0.157	\$ 0.009	\$ 0.208	\$ -	\$ 1.799	\$ 12.932	\$ 112.592
02/09/2018	21	\$ 91.760	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.091	\$ (0.831)	\$ -	\$ 2.007	\$ 0.148	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 1.988	\$ 12.792	\$ 104.552
02/09/2018	22	\$ 91.760	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.107	\$ (0.873)	\$ -	\$ 1.984	\$ 0.061	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.222	\$ 12.891	\$ 104.651
02/09/2018	23	\$ 91.760	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.070	\$ (1.018)	\$ -	\$ 1.836	\$ 0.020	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.393	\$ 12.690	\$ 104.450
03/09/2018	0	\$ 92.990	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.059	\$ (1.046)	\$ -	\$ 1.691	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.509	\$ 12.602	\$ 105.592
03/09/2018	1	\$ 103.600	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	\$ (1.052)	\$ -	\$ 1.836	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.069	\$ -	\$ 2.562	\$ 12.868	\$ 116.468
03/09/2018	2	\$ 103.600	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.055	\$ (1.047)	\$ -	\$ 1.675	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.159	\$ -	\$ 2.585	\$ 12.818	\$ 116.418
03/09/2018	3	\$ 103.600	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.055	\$ (1.058)	\$ -	\$ 1.694	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.170	\$ -	\$ 2.598	\$ 12.848	\$ 116.448
03/09/2018	4	\$ 92.990	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.048	\$ (1.041)	\$ -	\$ 1.526	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.115	\$ -	\$ 2.510	\$ 12.546	\$ 105.536



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
03/09/2018	5	\$ 92.990	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.055	\$(0.925)	\$ -	\$ 1.538	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.323	\$ -	\$ 2.282	\$ 12.661	\$ 105.651
03/09/2018	6	\$ 103.600	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.050	\$(0.909)	\$ -	\$ 1.786	\$ 0.046	\$ 0.010	\$ 0.343	\$ -	\$ 2.108	\$ 12.812	\$ 116.412
03/09/2018	7	\$ 103.660	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.037	\$(0.766)	\$ -	\$ 1.531	\$ 0.143	\$ 0.009	\$ 0.313	\$ -	\$ 1.857	\$ 12.499	\$ 116.159
03/09/2018	8	\$ 106.940	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.042	\$(0.722)	\$ -	\$ 1.722	\$ 0.206	\$ 0.008	\$ 0.214	\$ -	\$ 1.646	\$ 12.491	\$ 119.431
03/09/2018	9	\$ 109.470	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.085	\$(0.450)	\$ -	\$ 1.893	\$ 0.260	\$ 0.008	\$ 0.171	\$ -	\$ 1.556	\$ 12.902	\$ 122.372
03/09/2018	10	\$ 109.470	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.068	\$(0.631)	\$ -	\$ 2.053	\$ 0.271	\$ 0.007	\$ 0.069	\$ -	\$ 1.505	\$ 12.720	\$ 122.190
03/09/2018	11	\$ 109.470	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.078	\$(0.616)	\$ -	\$ 2.200	\$ 0.290	\$ 0.007	\$ 0.149	\$ -	\$ 1.467	\$ 12.954	\$ 122.424
03/09/2018	12	\$ 109.470	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.092	\$(0.480)	\$ -	\$ 2.117	\$ 0.305	\$ 0.007	\$ 0.153	\$ -	\$ 1.486	\$ 13.059	\$ 122.529
03/09/2018	13	\$ 109.470	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.080	\$(0.569)	\$ -	\$ 2.105	\$ 0.296	\$ 0.007	\$ 0.151	\$ -	\$ 1.452	\$ 12.901	\$ 122.371
03/09/2018	14	\$ 109.470	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.097	\$(0.648)	\$ -	\$ 2.127	\$ 0.288	\$ 0.007	\$ 0.259	\$ -	\$ 1.408	\$ 12.918	\$ 122.388
03/09/2018	15	\$ 109.470	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.082	\$(0.656)	\$ -	\$ 2.392	\$ 0.295	\$ 0.007	\$ 0.197	\$ -	\$ 1.385	\$ 13.080	\$ 122.550
03/09/2018	16	\$ 109.470	\$ 0.574	\$ 0.807	\$ 8.114	\$(0.463)	\$ -	\$ 2.406	\$ 0.288	\$ 0.007	\$ 0.291	\$ -	\$ 1.469	\$ 13.494	\$ 122.964
03/09/2018	17	\$ 110.440	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.089	\$(0.544)	\$ -	\$ 2.129	\$ 0.257	\$ 0.008	\$ 0.296	\$ -	\$ 1.606	\$ 13.220	\$ 123.660
03/09/2018	18	\$ 116.610	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.050	\$(0.661)	\$ -	\$ 2.052	\$ 0.184	\$ 0.007	\$ 0.180	\$ -	\$ 1.483	\$ 12.672	\$ 129.282
03/09/2018	19	\$ 116.610	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.077	\$(0.540)	\$ -	\$ 2.137	\$ 0.129	\$ 0.007	\$ 0.256	\$ -	\$ 1.463	\$ 12.908	\$ 129.518
03/09/2018	20	\$ 116.610	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.080	\$(0.641)	\$ -	\$ 2.370	\$ 0.089	\$ 0.007	\$ 0.234	\$ -	\$ 1.541	\$ 13.058	\$ 129.668
03/09/2018	21	\$ 110.440	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.073	\$(0.793)	\$ -	\$ 2.425	\$ 0.097	\$ 0.008	\$ 0.267	\$ -	\$ 1.684	\$ 13.138	\$ 123.578
03/09/2018	22	\$ 103.660	\$ 0.574	\$ 0.807	\$ 8.120	\$(0.654)	\$ -	\$ 2.272	\$ 0.107	\$ 0.009	\$ 1.051	\$ -	\$ 1.905	\$ 14.192	\$ 117.852
03/09/2018	23	\$ 92.990	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.101	\$(0.873)	\$ -	\$ 2.189	\$ 0.091	\$ 0.010	\$ 1.289	\$ -	\$ 2.057	\$ 14.242	\$ 107.232
04/09/2018	0	\$ 103.600	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.103	\$(0.855)	\$ -	\$ 2.285	\$ 0.054	\$ 0.011	\$ 0.316	\$ -	\$ 2.172	\$ 13.465	\$ 117.065
04/09/2018	1	\$ 103.600	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.072	\$(0.931)	\$ -	\$ 2.006	\$ 0.041	\$ 0.011	\$ 0.132	\$ -	\$ 2.229	\$ 12.938	\$ 116.538
04/09/2018	2	\$ 103.600	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.075	\$(0.893)	\$ -	\$ 1.932	\$ 0.041	\$ 0.011	\$ 0.123	\$ -	\$ 2.260	\$ 12.928	\$ 116.528
04/09/2018	3	\$ 103.660	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.057	\$(0.921)	\$ -	\$ 1.754	\$ 0.041	\$ 0.011	\$ 0.331	\$ -	\$ 2.262	\$ 12.913	\$ 116.573
04/09/2018	4	\$ 103.660	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.043	\$(0.919)	\$ -	\$ 1.623	\$ 0.046	\$ 0.011	\$ 0.328	\$ -	\$ 2.207	\$ 12.715	\$ 116.375
04/09/2018	5	\$ 106.940	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.074	\$(0.761)	\$ -	\$ 1.881	\$ 0.082	\$ 0.010	\$ 0.219	\$ -	\$ 2.050	\$ 12.932	\$ 119.872
04/09/2018	6	\$ 109.470	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.043	\$(0.882)	\$ -	\$ 1.837	\$ 0.104	\$ 0.009	\$ 0.055	\$ -	\$ 1.938	\$ 12.480	\$ 121.950
04/09/2018	7	\$ 109.470	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.028	\$(0.893)	\$ -	\$ 1.767	\$ 0.164	\$ 0.009	\$ 0.269	\$ -	\$ 1.769	\$ 12.487	\$ 121.957
04/09/2018	8	\$ 109.470	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.049	\$(0.751)	\$ -	\$ 1.960	\$ 0.247	\$ 0.008	\$ 0.235	\$ -	\$ 1.564	\$ 12.688	\$ 122.158
04/09/2018	9	\$ 110.440	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.074	\$(0.603)	\$ -	\$ 2.113	\$ 0.263	\$ 0.007	\$ 0.124	\$ -	\$ 1.483	\$ 12.840	\$ 123.280
04/09/2018	10	\$ 110.440	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.077	\$(0.598)	\$ -	\$ 2.190	\$ 0.268	\$ 0.007	\$ 0.155	\$ -	\$ 1.437	\$ 12.914	\$ 123.354
04/09/2018	11	\$ 110.440	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.083	\$(0.607)	\$ -	\$ 2.316	\$ 0.270	\$ 0.007	\$ 0.164	\$ -	\$ 1.413	\$ 13.025	\$ 123.465
04/09/2018	12	\$ 109.470	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.046	\$(0.838)	\$ -	\$ 2.236	\$ 0.293	\$ 0.007	\$ 0.196	\$ -	\$ 1.435	\$ 12.750	\$ 122.220
04/09/2018	13	\$ 109.470	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.073	\$(0.596)	\$ -	\$ 2.146	\$ 0.273	\$ 0.007	\$ 0.233	\$ -	\$ 1.399	\$ 12.914	\$ 122.384
04/09/2018	14	\$ 110.440	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.086	\$(0.527)	\$ -	\$ 2.221	\$ 0.272	\$ 0.007	\$ 0.149	\$ -	\$ 1.368	\$ 12.956	\$ 123.396
04/09/2018	15	\$ 110.440	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.090	\$(0.578)	\$ -	\$ 2.372	\$ 0.249	\$ 0.007	\$ 0.161	\$ -	\$ 1.388	\$ 13.067	\$ 123.507
04/09/2018	16	\$ 110.440	\$ 0.574	\$ 0.807	\$ 8.112	\$(0.489)	\$ -	\$ 2.379	\$ 0.229	\$ 0.007	\$ 0.115	\$ -	\$ 1.480	\$ 13.213	\$ 123.653
04/09/2018	17	\$ 109.470	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.101	\$(0.536)	\$ -	\$ 2.249	\$ 0.209	\$ 0.008	\$ 0.203	\$ -	\$ 1.583	\$ 13.198	\$ 122.668
04/09/2018	18	\$ 110.440	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.055	\$(0.652)	\$ -	\$ 1.977	\$ 0.180	\$ 0.007	\$ 0.131	\$ -	\$ 1.471	\$ 12.546	\$ 122.986
04/09/2018	19	\$ 110.440	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.085	\$(0.535)	\$ -	\$ 2.168	\$ 0.189	\$ 0.007	\$ 0.160	\$ -	\$ 1.449	\$ 12.902	\$ 123.342
04/09/2018	20	\$ 110.440	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.080	\$(0.639)	\$ -	\$ 2.268	\$ 0.115	\$ 0.007	\$ 0.192	\$ -	\$ 1.515	\$ 12.917	\$ 123.357
04/09/2018	21	\$ 110.440	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.098	\$(0.661)	\$ -	\$ 2.430	\$ 0.088	\$ 0.008	\$ 0.203	\$ -	\$ 1.653	\$ 13.198	\$ 123.638
04/09/2018	22	\$ 109.470	\$ 0.576	\$ 0.807	\$ 8.140	\$(0.513)	\$ -	\$ 2.433	\$ 0.098	\$ 0.009	\$ 0.573	\$ -	\$ 1.850	\$ 13.973	\$ 123.443
04/09/2018	23	\$ 109.470	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.097	\$(0.731)	\$ -	\$ 2.197	\$ 0.060	\$ 0.010	\$ 0.245	\$ -	\$ 2.008	\$ 13.265	\$ 122.735
05/09/2018	0	\$ 103.600	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.072	\$(0.913)	\$ -	\$ 2.059	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.121	\$ -	\$ 2.135	\$ 12.863	\$ 116.463
05/09/2018	1	\$ 103.600	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.076	\$(0.900)	\$ -	\$ 2.030	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.133	\$ -	\$ 2.185	\$ 12.913	\$ 116.513
05/09/2018	2	\$ 103.660	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.061	\$(0.911)	\$ -	\$ 1.814	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.264	\$ -	\$ 2.230	\$ 12.847	\$ 116.507
05/09/2018	3	\$ 103.660	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.064	\$(0.869)	\$ -	\$ 1.772	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.218	\$ -	\$ 2.237	\$ 12.810	\$ 116.470
05/09/2018	4	\$ 103.660	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.068	\$(0.839)	\$ -	\$ 1.755	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.203	\$ -	\$ 2.190	\$ 12.765	\$ 116.425
05/09/2018	5	\$ 103.660	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.052	\$(0.870)	\$ -	\$ 1.776	\$ 0.031	\$ 0.010	\$ 0.218	\$ -	\$ 2.048	\$ 12.641	\$ 116.301
05/09/2018	6	\$ 106.940	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.027	\$(0.933)	\$ -	\$ 1.709	\$ 0.080	\$ 0.009	\$ 0.132	\$ -	\$ 1.951	\$ 12.349	\$ 119.289
05/09/2018	7	\$ 106.940	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.058	\$(0.662)	\$ -	\$ 1.642	\$ 0.155	\$ 0.009	\$ 0.156	\$ -	\$ 1.776	\$ 12.511	\$ 119.451
05/09/2018	8	\$ 109.470	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.047	\$(0.695)	\$ -	\$ 1.825	\$ 0.224	\$ 0.008	\$ 0.288	\$ -	\$ 1.590	\$ 12.664	\$ 122.134
05/09/2018	9	\$ 109.470	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.073	\$(0.585)	\$ -	\$ 2.007	\$ 0.241	\$ 0.007	\$ 0.161	\$ -	\$ 1.512	\$ 12.794	\$ 122.264



Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	MONTO REMANENTE	FLEMG	PTRANSMS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
05/09/2018	10	\$ 109.470	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.080	(\$ 0.571)	\$ -	\$ 2.137	\$ 0.251	\$ 0.007	\$ 0.142	\$ -	\$ 1.446	\$ 12.871	\$ 122.341
05/09/2018	11	\$ 109.470	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.100	(\$ 0.497)	\$ -	\$ 2.268	\$ 0.272	\$ 0.007	\$ 0.120	\$ -	\$ 1.405	\$ 13.054	\$ 122.524
05/09/2018	12	\$ 109.470	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.084	(\$ 0.517)	\$ -	\$ 2.054	\$ 0.288	\$ 0.007	\$ 0.186	\$ -	\$ 1.453	\$ 12.935	\$ 122.405
05/09/2018	13	\$ 109.470	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.084	(\$ 0.494)	\$ -	\$ 2.048	\$ 0.287	\$ 0.007	\$ 0.153	\$ -	\$ 1.399	\$ 12.862	\$ 122.332
05/09/2018	14	\$ 109.470	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.095	(\$ 0.542)	\$ -	\$ 2.371	\$ 0.287	\$ 0.007	\$ 0.099	\$ -	\$ 1.358	\$ 13.054	\$ 122.524
05/09/2018	15	\$ 109.470	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.084	(\$ 0.663)	\$ -	\$ 2.471	\$ 0.303	\$ 0.007	\$ 0.097	\$ -	\$ 1.367	\$ 13.043	\$ 122.513
05/09/2018	16	\$ 109.470	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.096	(\$ 0.572)	\$ -	\$ 2.353	\$ 0.304	\$ 0.007	\$ 0.153	\$ -	\$ 1.459	\$ 13.180	\$ 122.650
05/09/2018	17	\$ 106.940	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.083	(\$ 0.591)	\$ -	\$ 2.042	\$ 0.262	\$ 0.008	\$ 0.095	\$ -	\$ 1.579	\$ 12.856	\$ 119.796
05/09/2018	18	\$ 109.470	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	(\$ 0.696)	\$ -	\$ 2.152	\$ 0.228	\$ 0.007	\$ 0.187	\$ -	\$ 1.500	\$ 12.818	\$ 122.288
05/09/2018	19	\$ 109.470	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.082	(\$ 0.589)	\$ -	\$ 2.165	\$ 0.187	\$ 0.007	\$ 0.151	\$ -	\$ 1.509	\$ 12.891	\$ 122.361
05/09/2018	20	\$ 106.940	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.088	(\$ 0.636)	\$ -	\$ 2.195	\$ 0.154	\$ 0.008	\$ 0.137	\$ -	\$ 1.625	\$ 12.950	\$ 119.890
05/09/2018	21	\$ 103.600	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.085	(\$ 0.850)	\$ -	\$ 2.434	\$ 0.159	\$ 0.009	\$ 0.063	\$ -	\$ 1.774	\$ 13.052	\$ 116.652
05/09/2018	22	\$ 57.090	\$ 0.575	\$ 0.807	\$ 8.128	(\$ 0.828)	\$ -	\$ 1.323	\$ 0.163	\$ 0.009	\$ 0.272	\$ -	\$ 1.954	\$ 12.403	\$ 69.493
05/09/2018	23	\$ 57.090	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.101	(\$ 0.863)	\$ -	\$ 1.298	\$ 0.079	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.094	\$ 12.098	\$ 69.188
06/09/2018	0	\$ 57.020	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.093	(\$ 0.920)	\$ -	\$ 1.186	\$ 0.040	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.210	\$ 11.999	\$ 69.019
06/09/2018	1	\$ 57.020	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.079	(\$ 0.921)	\$ -	\$ 1.220	\$ 0.041	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.255	\$ 12.063	\$ 69.083
06/09/2018	2	\$ 57.020	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.094	(\$ 0.996)	\$ -	\$ 1.179	\$ 0.041	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.301	\$ 12.010	\$ 69.030
06/09/2018	3	\$ 57.020	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.066	(\$ 0.935)	\$ -	\$ 1.153	\$ 0.042	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.302	\$ 12.017	\$ 69.037
06/09/2018	4	\$ 57.020	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.052	(\$ 0.899)	\$ -	\$ 1.085	\$ 0.042	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.223	\$ 11.891	\$ 68.911
06/09/2018	5	\$ 92.070	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.051	(\$ 0.905)	\$ -	\$ 1.670	\$ 0.071	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.073	\$ 12.346	\$ 104.416
06/09/2018	6	\$ 92.070	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.047	(\$ 0.900)	\$ -	\$ 1.709	\$ 0.085	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 1.961	\$ 12.286	\$ 104.356
06/09/2018	7	\$ 92.070	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.068	(\$ 0.747)	\$ -	\$ 1.725	\$ 0.208	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 1.805	\$ 12.446	\$ 104.516
06/09/2018	8	\$ 103.600	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.074	(\$ 0.736)	\$ -	\$ 2.157	\$ 0.306	\$ 0.008	\$ 0.056	\$ -	\$ 1.615	\$ 12.858	\$ 116.458
06/09/2018	9	\$ 103.600	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.091	(\$ 0.635)	\$ -	\$ 2.233	\$ 0.310	\$ 0.007	\$ 0.151	\$ -	\$ 1.534	\$ 13.071	\$ 116.671
06/09/2018	10	\$ 103.660	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.081	(\$ 0.602)	\$ -	\$ 2.069	\$ 0.299	\$ 0.007	\$ 0.278	\$ -	\$ 1.477	\$ 12.988	\$ 116.648
06/09/2018	11	\$ 103.660	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.087	(\$ 0.587)	\$ -	\$ 2.162	\$ 0.310	\$ 0.007	\$ 0.241	\$ -	\$ 1.436	\$ 13.034	\$ 116.694
06/09/2018	12	\$ 103.660	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.071	(\$ 0.717)	\$ -	\$ 2.140	\$ 0.305	\$ 0.007	\$ 0.271	\$ -	\$ 1.469	\$ 12.924	\$ 116.584
06/09/2018	13	\$ 103.660	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.064	(\$ 0.661)	\$ -	\$ 2.047	\$ 0.292	\$ 0.007	\$ 0.247	\$ -	\$ 1.409	\$ 12.782	\$ 116.442
06/09/2018	14	\$ 109.470	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.067	(\$ 0.765)	\$ -	\$ 2.478	\$ 0.303	\$ 0.007	\$ 0.045	\$ -	\$ 1.373	\$ 12.884	\$ 122.354
06/09/2018	15	\$ 109.470	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.100	(\$ 0.568)	\$ -	\$ 2.471	\$ 0.312	\$ 0.007	\$ 0.076	\$ -	\$ 1.385	\$ 13.162	\$ 122.632
06/09/2018	16	\$ 103.660	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.099	(\$ 0.621)	\$ -	\$ 2.378	\$ 0.335	\$ 0.007	\$ 0.469	\$ -	\$ 1.460	\$ 13.507	\$ 117.167
06/09/2018	17	\$ 103.600	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.105	(\$ 0.571)	\$ -	\$ 2.183	\$ 0.324	\$ 0.008	\$ 0.149	\$ -	\$ 1.589	\$ 13.166	\$ 116.766
06/09/2018	18	\$ 109.470	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.042	(\$ 0.767)	\$ -	\$ 2.056	\$ 0.303	\$ 0.007	\$ 0.347	\$ -	\$ 1.467	\$ 12.831	\$ 122.301
06/09/2018	19	\$ 109.470	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.089	(\$ 0.553)	\$ -	\$ 2.259	\$ 0.250	\$ 0.007	\$ 0.145	\$ -	\$ 1.442	\$ 13.017	\$ 122.487
06/09/2018	20	\$ 106.940	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.090	(\$ 0.578)	\$ -	\$ 2.181	\$ 0.214	\$ 0.007	\$ 0.173	\$ -	\$ 1.510	\$ 12.976	\$ 119.916
06/09/2018	21	\$ 103.660	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.072	(\$ 0.766)	\$ -	\$ 2.206	\$ 0.196	\$ 0.008	\$ 0.200	\$ -	\$ 1.632	\$ 12.924	\$ 116.584
06/09/2018	22	\$ 92.070	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.095	(\$ 0.834)	\$ -	\$ 2.276	\$ 0.193	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 1.839	\$ 12.959	\$ 105.029
06/09/2018	23	\$ 57.020	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.100	(\$ 0.818)	\$ -	\$ 1.313	\$ 0.173	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 1.987	\$ 12.145	\$ 69.165
07/09/2018	0	\$ 57.570	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.085	(\$ 0.897)	\$ -	\$ 1.302	\$ 0.062	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.108	\$ 12.049	\$ 69.619
07/09/2018	1	\$ 57.570	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.087	(\$ 0.910)	\$ -	\$ 1.277	\$ 0.040	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.162	\$ 12.046	\$ 69.616
07/09/2018	2	\$ 57.570	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.088	(\$ 0.914)	\$ -	\$ 1.235	\$ 0.041	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.203	\$ 12.043	\$ 69.613
07/09/2018	3	\$ 103.660	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.080	(\$ 0.903)	\$ -	\$ 1.997	\$ 0.058	\$ 0.011	\$ 0.259	\$ -	\$ 2.201	\$ 13.082	\$ 116.742
07/09/2018	4	\$ 103.660	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.047	(\$ 1.047)	\$ -	\$ 1.974	\$ 0.078	\$ 0.010	\$ 0.136	\$ -	\$ 2.166	\$ 12.740	\$ 116.400
07/09/2018	5	\$ 103.600	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.059	(\$ 0.941)	\$ -	\$ 2.010	\$ 0.112	\$ 0.010	\$ 0.067	\$ -	\$ 2.046	\$ 12.741	\$ 116.341
07/09/2018	6	\$ 103.660	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.031	(\$ 0.975)	\$ -	\$ 1.796	\$ 0.108	\$ 0.009	\$ 0.242	\$ -	\$ 1.920	\$ 12.507	\$ 116.167
07/09/2018	7	\$ 106.940	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	(\$ 0.699)	\$ -	\$ 1.847	\$ 0.171	\$ 0.008	\$ 0.039	\$ -	\$ 1.744	\$ 12.551	\$ 119.491
07/09/2018	8	\$ 109.470	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.044	(\$ 0.787)	\$ -	\$ 2.020	\$ 0.235	\$ 0.007	\$ 0.247	\$ -	\$ 1.536	\$ 12.679	\$ 122.149
07/09/2018	9	\$ 109.470	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	(\$ 0.656)	\$ -	\$ 2.079	\$ 0.249	\$ 0.007	\$ 0.167	\$ -	\$ 1.466	\$ 12.754	\$ 122.224
07/09/2018	10	\$ 109.470	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.077	(\$ 0.576)	\$ -	\$ 2.123	\$ 0.259	\$ 0.007	\$ 0.196	\$ -	\$ 1.425	\$ 12.890	\$ 122.360
07/09/2018	11	\$ 109.470	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.072	(\$ 0.671)	\$ -	\$ 2.308	\$ 0.269	\$ 0.007	\$ 0.141	\$ -	\$ 1.398	\$ 12.903	\$ 122.373
07/09/2018	12	\$ 109.470	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.058	(\$ 0.704)	\$ -	\$ 2.136	\$ 0.280	\$ 0.007	\$ 0.201	\$ -	\$ 1.433	\$ 12.788	\$ 122.258
07/09/2018	13	\$ 109.470	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.106	(\$ 0.447)	\$ -	\$ 2.233	\$ 0.273	\$ 0.007	\$ 0.133	\$ -	\$ 1.386	\$ 13.071	\$ 122.541
07/09/2018	14	\$ 109.470	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.079	(\$ 0.541)	\$ -	\$ 2.130	\$ 0.273	\$ 0.007	\$ 0.212	\$ -	\$ 1.375	\$ 12.913	\$ 122.383



Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	MONTO REMANENTE	FLEMG	PTRANSMS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
07/09/2018	15	\$ 109.470	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.095	\$(0.566)	\$ -	\$ 2.369	\$ 0.278	\$ 0.007	\$ 0.160	\$ -	\$ 1.406	\$ 13.129	\$ 122.599
07/09/2018	16	\$ 109.470	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.094	\$(0.541)	\$ -	\$ 2.196	\$ 0.277	\$ 0.007	\$ 0.032	\$ -	\$ 1.507	\$ 12.950	\$ 122.420
07/09/2018	17	\$ 103.660	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.080	\$(0.625)	\$ -	\$ 2.004	\$ 0.282	\$ 0.008	\$ 0.398	\$ -	\$ 1.600	\$ 13.126	\$ 116.786
07/09/2018	18	\$ 109.470	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.042	\$(0.746)	\$ -	\$ 2.044	\$ 0.261	\$ 0.007	\$ 0.132	\$ -	\$ 1.492	\$ 12.609	\$ 122.079
07/09/2018	19	\$ 109.470	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.072	\$(0.612)	\$ -	\$ 2.134	\$ 0.255	\$ 0.007	\$ 0.211	\$ -	\$ 1.476	\$ 12.921	\$ 122.391
07/09/2018	20	\$ 109.470	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.092	\$(0.591)	\$ -	\$ 2.270	\$ 0.209	\$ 0.007	\$ 0.142	\$ -	\$ 1.559	\$ 13.069	\$ 122.539
07/09/2018	21	\$ 109.470	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.059	\$(0.787)	\$ -	\$ 2.135	\$ 0.160	\$ 0.008	\$ 0.115	\$ -	\$ 1.695	\$ 12.762	\$ 122.232
07/09/2018	22	\$ 109.470	\$ 0.574	\$ 0.807	\$ 8.125	\$(0.548)	\$ -	\$ 2.182	\$ 0.070	\$ 0.009	\$ 0.110	\$ -	\$ 1.896	\$ 13.227	\$ 122.697
07/09/2018	23	\$ 103.660	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.089	\$(0.803)	\$ -	\$ 2.070	\$ 0.067	\$ 0.010	\$ 0.392	\$ -	\$ 2.059	\$ 13.263	\$ 116.923
08/09/2018	0	\$ 57.120	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.098	\$(0.905)	\$ -	\$ 1.246	\$ 0.039	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.190	\$ 12.058	\$ 69.178
08/09/2018	1	\$ 57.120	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.101	\$(0.944)	\$ -	\$ 1.216	\$ 0.040	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.257	\$ 12.061	\$ 69.181
08/09/2018	2	\$ 57.120	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.105	\$(0.981)	\$ -	\$ 1.160	\$ 0.040	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.310	\$ 12.025	\$ 69.145
08/09/2018	3	\$ 57.120	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.084	\$(0.979)	\$ -	\$ 1.102	\$ 0.041	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.332	\$ 11.970	\$ 69.090
08/09/2018	4	\$ 57.120	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.061	\$(0.943)	\$ -	\$ 1.104	\$ 0.041	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.289	\$ 11.941	\$ 69.061
08/09/2018	5	\$ 57.120	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.071	\$(0.924)	\$ -	\$ 1.120	\$ 0.040	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.218	\$ 11.914	\$ 69.034
08/09/2018	6	\$ 103.600	\$ 0.567	\$ 0.807	\$ 8.025	\$(1.040)	\$ -	\$ 1.779	\$ 0.049	\$ 0.010	\$ 0.168	\$ -	\$ 2.122	\$ 12.488	\$ 116.088
08/09/2018	7	\$ 103.600	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.074	\$(0.877)	\$ -	\$ 2.177	\$ 0.184	\$ 0.009	\$ 0.149	\$ -	\$ 1.957	\$ 13.051	\$ 116.651
08/09/2018	8	\$ 90.890	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.104	\$(0.829)	\$ -	\$ 2.325	\$ 0.282	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 1.831	\$ 13.102	\$ 103.992
08/09/2018	9	\$ 90.890	\$ 0.575	\$ 0.807	\$ 8.129	\$(0.727)	\$ -	\$ 2.362	\$ 0.273	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 1.779	\$ 13.207	\$ 104.097
08/09/2018	10	\$ 90.890	\$ 0.576	\$ 0.807	\$ 8.152	\$(0.650)	\$ -	\$ 2.411	\$ 0.294	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 1.726	\$ 13.325	\$ 104.215
08/09/2018	11	\$ 90.890	\$ 0.574	\$ 0.807	\$ 8.118	\$(0.713)	\$ -	\$ 2.339	\$ 0.300	\$ 0.008	\$ -	\$ -	\$ 1.738	\$ 13.171	\$ 104.061
08/09/2018	12	\$ 90.890	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.103	\$(0.734)	\$ -	\$ 2.190	\$ 0.296	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 1.793	\$ 13.036	\$ 103.926
08/09/2018	13	\$ 90.890	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.080	\$(0.886)	\$ -	\$ 2.247	\$ 0.270	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 1.813	\$ 12.912	\$ 103.802
08/09/2018	14	\$ 90.890	\$ 0.575	\$ 0.807	\$ 8.135	\$(0.723)	\$ -	\$ 2.369	\$ 0.267	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 1.808	\$ 13.248	\$ 104.138
08/09/2018	15	\$ 90.890	\$ 0.574	\$ 0.807	\$ 8.114	\$(0.739)	\$ -	\$ 2.163	\$ 0.266	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 1.836	\$ 13.030	\$ 103.920
08/09/2018	16	\$ 90.890	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.092	\$(0.823)	\$ -	\$ 2.141	\$ 0.214	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 1.875	\$ 12.888	\$ 103.778
08/09/2018	17	\$ 90.890	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.095	\$(0.738)	\$ -	\$ 1.925	\$ 0.229	\$ 0.009	\$ 0.111	\$ -	\$ 1.851	\$ 12.862	\$ 103.752
08/09/2018	18	\$ 109.470	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.047	\$(0.777)	\$ -	\$ 1.991	\$ 0.191	\$ 0.008	\$ 0.259	\$ -	\$ 1.639	\$ 12.733	\$ 122.203
08/09/2018	19	\$ 109.470	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.075	\$(0.661)	\$ -	\$ 2.215	\$ 0.175	\$ 0.007	\$ 0.135	\$ -	\$ 1.588	\$ 12.912	\$ 122.382
08/09/2018	20	\$ 109.470	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.075	\$(0.662)	\$ -	\$ 2.135	\$ 0.177	\$ 0.008	\$ 0.128	\$ -	\$ 1.666	\$ 12.905	\$ 122.375
08/09/2018	21	\$ 103.660	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.084	\$(0.814)	\$ -	\$ 2.307	\$ 0.144	\$ 0.009	\$ 0.193	\$ -	\$ 1.815	\$ 13.116	\$ 116.776
08/09/2018	22	\$ 90.890	\$ 0.575	\$ 0.807	\$ 8.135	\$(0.661)	\$ -	\$ 1.947	\$ 0.088	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.003	\$ 12.905	\$ 103.795
08/09/2018	23	\$ 57.120	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.077	\$(0.887)	\$ -	\$ 1.152	\$ 0.042	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.165	\$ 11.937	\$ 69.057
09/09/2018	0	\$ 56.870	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.085	\$(0.950)	\$ -	\$ 1.120	\$ 0.007	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.302	\$ 11.954	\$ 68.824
09/09/2018	1	\$ 56.870	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.096	\$(1.011)	\$ -	\$ 1.199	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.448	\$ 12.123	\$ 68.993
09/09/2018	2	\$ 56.870	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.101	\$(1.056)	\$ -	\$ 1.144	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.529	\$ 12.110	\$ 68.980
09/09/2018	3	\$ 56.870	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.072	\$(1.051)	\$ -	\$ 0.935	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.517	\$ 11.863	\$ 68.733
09/09/2018	4	\$ 90.960	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.065	\$(0.972)	\$ -	\$ 1.473	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.506	\$ 12.461	\$ 103.421
09/09/2018	5	\$ 90.960	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.082	\$(0.925)	\$ -	\$ 1.562	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.480	\$ 12.590	\$ 103.550
09/09/2018	6	\$ 90.960	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.037	\$(1.029)	\$ -	\$ 1.416	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.473	\$ 12.283	\$ 103.243
09/09/2018	7	\$ 90.960	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.072	\$(1.002)	\$ -	\$ 1.820	\$ 0.034	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.363	\$ 12.676	\$ 103.636
09/09/2018	8	\$ 90.960	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.096	\$(0.906)	\$ -	\$ 1.854	\$ 0.073	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.278	\$ 12.785	\$ 103.745
09/09/2018	9	\$ 90.960	\$ 0.574	\$ 0.807	\$ 8.117	\$(0.784)	\$ -	\$ 1.745	\$ 0.100	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.240	\$ 12.808	\$ 103.768
09/09/2018	10	\$ 90.960	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.088	\$(0.871)	\$ -	\$ 1.794	\$ 0.141	\$ 0.011	\$ -	\$ -	\$ 2.185	\$ 12.725	\$ 103.685
09/09/2018	11	\$ 90.960	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.080	\$(0.919)	\$ -	\$ 1.929	\$ 0.174	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.138	\$ 12.790	\$ 103.750
09/09/2018	12	\$ 90.960	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.075	\$(0.948)	\$ -	\$ 1.932	\$ 0.195	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.102	\$ 12.744	\$ 103.704
09/09/2018	13	\$ 90.960	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.090	\$(0.842)	\$ -	\$ 1.842	\$ 0.194	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.085	\$ 12.758	\$ 103.718
09/09/2018	14	\$ 90.960	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.054	\$(0.953)	\$ -	\$ 1.848	\$ 0.194	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.073	\$ 12.603	\$ 103.563
09/09/2018	15	\$ 90.960	\$ 0.575	\$ 0.807	\$ 8.138	\$(0.871)	\$ -	\$ 2.235	\$ 0.199	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.019	\$ 13.112	\$ 104.072
09/09/2018	16	\$ 90.960	\$ 0.575	\$ 0.807	\$ 8.133	\$(0.909)	\$ -	\$ 2.208	\$ 0.208	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.017	\$ 13.050	\$ 104.010
09/09/2018	17	\$ 103.660	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.086	\$(0.807)	\$ -	\$ 2.120	\$ 0.227	\$ 0.010	\$ 0.133	\$ -	\$ 1.960	\$ 13.107	\$ 116.767
09/09/2018	18	\$ 106.940	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.073	\$(0.707)	\$ -	\$ 2.364	\$ 0.219	\$ 0.008	\$ 0.058	\$ -	\$ 1.709	\$ 13.102	\$ 120.042
09/09/2018	19	\$ 109.470	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.094	\$(0.650)	\$ -	\$ 2.327	\$ 0.220	\$ 0.008	\$ 0.114	\$ -	\$ 1.672	\$ 13.164	\$ 122.634



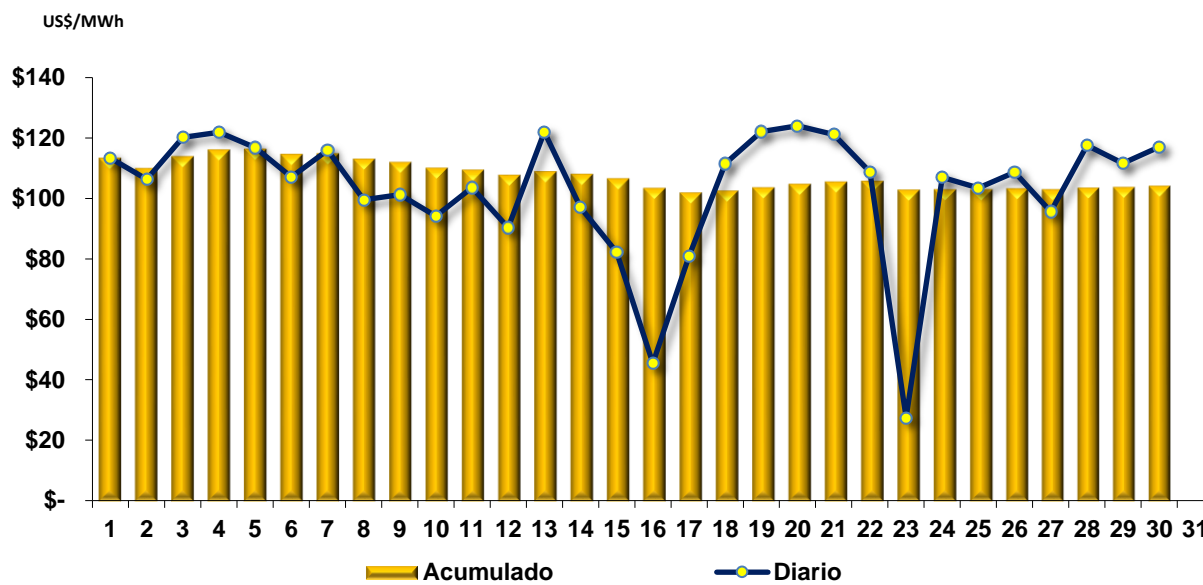
Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	MONTO REMANENTE	FLEMG	PTRANSMS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
29/09/2018	17	\$ 103.740	\$ 0.574	\$ 0.807	\$ 8.118	\$(0.577)	\$ -	\$ 2.083	\$ 0.259	\$ 0.008	\$ 0.392	\$ -	\$ 1.748	\$ 13.412	\$ 117.152
29/09/2018	18	\$ 109.560	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.031	\$(0.927)	\$ -	\$ 2.241	\$ 0.214	\$ 0.008	\$ 0.190	\$ -	\$ 1.558	\$ 12.689	\$ 122.249
29/09/2018	19	\$ 109.560	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.066	\$(0.690)	\$ -	\$ 2.110	\$ 0.206	\$ 0.008	\$ 0.126	\$ -	\$ 1.563	\$ 12.766	\$ 122.326
29/09/2018	20	\$ 109.560	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.076	\$(0.647)	\$ -	\$ 2.068	\$ 0.166	\$ 0.008	\$ 0.331	\$ -	\$ 1.651	\$ 13.032	\$ 122.592
29/09/2018	21	\$ 103.740	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	\$(0.808)	\$ -	\$ 1.978	\$ 0.170	\$ 0.009	\$ 0.970	\$ -	\$ 1.809	\$ 13.568	\$ 117.308
29/09/2018	22	\$ 103.720	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.105	\$(0.757)	\$ -	\$ 2.303	\$ 0.053	\$ 0.010	\$ 0.931	\$ -	\$ 1.998	\$ 14.023	\$ 117.743
29/09/2018	23	\$ 103.720	\$ 0.574	\$ 0.807	\$ 8.118	\$(0.712)	\$ -	\$ 2.298	\$ 0.006	\$ 0.011	\$ 1.086	\$ -	\$ 2.167	\$ 14.353	\$ 118.073
30/09/2018	0	\$ 90.720	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.068	\$(0.966)	\$ -	\$ 1.742	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.434	\$ -	\$ 2.269	\$ 12.936	\$ 103.656
30/09/2018	1	\$ 103.720	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.065	\$(0.954)	\$ -	\$ 1.832	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.195	\$ -	\$ 2.359	\$ 12.886	\$ 116.606
30/09/2018	2	\$ 103.720	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.081	\$(0.909)	\$ -	\$ 1.979	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.064	\$ -	\$ 2.411	\$ 13.016	\$ 116.736
30/09/2018	3	\$ 103.720	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.054	\$(1.118)	\$ -	\$ 1.927	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.072	\$ -	\$ 2.430	\$ 12.755	\$ 116.475
30/09/2018	4	\$ 103.720	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.057	\$(1.068)	\$ -	\$ 1.965	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.067	\$ -	\$ 2.416	\$ 12.825	\$ 116.545
30/09/2018	5	\$ 103.720	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.079	\$(0.733)	\$ -	\$ 1.689	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.081	\$ -	\$ 2.386	\$ 12.892	\$ 116.612
30/09/2018	6	\$ 103.720	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.069	\$(0.892)	\$ -	\$ 1.759	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.184	\$ -	\$ 2.421	\$ 12.931	\$ 116.651
30/09/2018	7	\$ 90.720	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	\$(0.879)	\$ -	\$ 1.476	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.048	\$ -	\$ 2.304	\$ 12.402	\$ 103.122
30/09/2018	8	\$ 103.740	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.053	\$(0.956)	\$ -	\$ 1.937	\$ 0.092	\$ 0.010	\$ 0.330	\$ -	\$ 2.172	\$ 13.014	\$ 116.754
30/09/2018	9	\$ 103.740	\$ 0.567	\$ 0.807	\$ 8.016	\$(0.755)	\$ -	\$ 1.927	\$ 0.106	\$ 0.010	\$ 0.302	\$ -	\$ 2.116	\$ 13.096	\$ 116.836
30/09/2018	10	\$ 103.740	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.064	\$(0.807)	\$ -	\$ 2.120	\$ 0.103	\$ 0.010	\$ 0.266	\$ -	\$ 2.081	\$ 13.214	\$ 116.954
30/09/2018	11	\$ 103.740	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.105	\$(0.893)	\$ -	\$ 2.045	\$ 0.102	\$ 0.010	\$ 0.332	\$ -	\$ 2.048	\$ 13.129	\$ 116.869
30/09/2018	12	\$ 103.740	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.065	\$(0.827)	\$ -	\$ 1.956	\$ 0.102	\$ 0.010	\$ 0.232	\$ -	\$ 2.042	\$ 12.958	\$ 116.698
30/09/2018	13	\$ 103.740	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.084	\$(0.850)	\$ -	\$ 2.065	\$ 0.101	\$ 0.010	\$ 0.214	\$ -	\$ 2.027	\$ 13.030	\$ 116.770
30/09/2018	14	\$ 106.770	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.078	\$(0.833)	\$ -	\$ 2.045	\$ 0.099	\$ 0.010	\$ 0.259	\$ -	\$ 1.995	\$ 13.031	\$ 119.801
30/09/2018	15	\$ 106.770	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.037	\$(0.787)	\$ -	\$ 1.866	\$ 0.101	\$ 0.009	\$ 0.171	\$ -	\$ 1.968	\$ 12.740	\$ 119.510
30/09/2018	16	\$ 103.740	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.055	\$(0.720)	\$ -	\$ 1.529	\$ 0.079	\$ 0.009	\$ 0.360	\$ -	\$ 1.961	\$ 12.649	\$ 116.389
30/09/2018	17	\$ 103.740	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.038	\$(0.808)	\$ -	\$ 1.652	\$ 0.083	\$ 0.009	\$ 0.283	\$ -	\$ 1.868	\$ 12.500	\$ 116.240
30/09/2018	18	\$ 109.560	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.072	\$(0.711)	\$ -	\$ 2.212	\$ 0.082	\$ 0.008	\$ 0.186	\$ -	\$ 1.617	\$ 12.843	\$ 122.403
30/09/2018	19	\$ 109.560	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.064	\$(0.727)	\$ -	\$ 2.180	\$ 0.081	\$ 0.008	\$ 0.170	\$ -	\$ 1.606	\$ 12.759	\$ 122.319
30/09/2018	20	\$ 109.560	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.062	\$(0.727)	\$ -	\$ 2.035	\$ 0.087	\$ 0.008	\$ 0.238	\$ -	\$ 1.685	\$ 12.764	\$ 122.324
30/09/2018	21	\$ 109.560	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.040	\$(0.780)	\$ -	\$ 1.691	\$ 0.006	\$ 0.009	\$ 0.173	\$ -	\$ 1.855	\$ 12.369	\$ 121.929
30/09/2018	22	\$ 103.740	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.075	\$(0.873)	\$ -	\$ 2.045	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.614	\$ -	\$ 2.083	\$ 13.332	\$ 117.072
30/09/2018	23	\$ 103.740	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.045	\$(1.008)	\$ -	\$ 1.753	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.383	\$ -	\$ 2.256	\$ 12.817	\$ 116.557



Precios Promedios (\$/MWh)

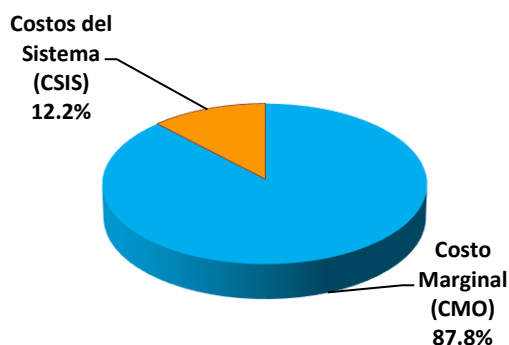
FECHA	Diario	Acumulado
01/sep/2018	\$ 113.33	\$ 113.33
02/sep/2018	\$ 106.32	\$ 109.97
03/sep/2018	\$ 120.26	\$ 113.82
04/sep/2018	\$ 121.89	\$ 116.10
05/sep/2018	\$ 116.87	\$ 116.27
06/sep/2018	\$ 107.12	\$ 114.63
07/sep/2018	\$ 115.94	\$ 114.83
08/sep/2018	\$ 99.60	\$ 113.03
09/sep/2018	\$ 101.30	\$ 111.91
10/sep/2018	\$ 94.15	\$ 110.06
11/sep/2018	\$ 103.63	\$ 109.44
12/sep/2018	\$ 90.35	\$ 107.72
13/sep/2018	\$ 122.04	\$ 108.92
14/sep/2018	\$ 96.99	\$ 108.00
15/sep/2018	\$ 82.20	\$ 106.53
16/sep/2018	\$ 45.39	\$ 103.35
17/sep/2018	\$ 80.89	\$ 101.93
18/sep/2018	\$ 111.58	\$ 102.52
19/sep/2018	\$ 122.09	\$ 103.64
20/sep/2018	\$ 124.05	\$ 104.72
21/sep/2018	\$ 121.18	\$ 105.53
22/sep/2018	\$ 108.75	\$ 105.67
23/sep/2018	\$ 27.44	\$ 102.81
24/sep/2018	\$ 106.96	\$ 102.98
25/sep/2018	\$ 103.51	\$ 103.01
26/sep/2018	\$ 108.66	\$ 103.23
27/sep/2018	\$ 95.63	\$ 102.93
28/sep/2018	\$ 117.56	\$ 103.48
29/sep/2018	\$ 111.67	\$ 103.74
30/sep/2018	\$ 117.07	\$ 104.13



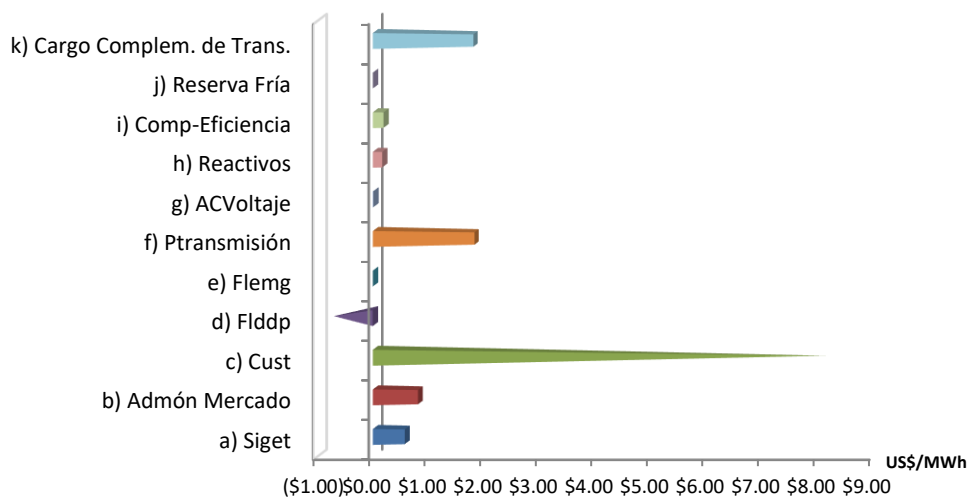


Composición del Precio Promedio (\$/MWh)

Detalle	\$/MWh	%
Costo Marginal (CMO)	\$91.44	87.8%
Costos del Sistema (CSIS)	\$12.69	12.2%
Precio del MRS	\$104.13	100.0%



Cargos del Sistema (CSIS)	\$/MWh	%
a) Siget	\$0.57	0.5%
b) Admón Mercado	\$0.81	0.8%
c) Cust	\$8.08	7.8%
d) Flddp	(\$0.75)	-0.7%
e) Flemg	\$0.00	0.0%
f) Ptransmisión	\$1.82	1.7%
g) ACVoltaje	\$0.01	0.0%
h) Reactivos	\$0.17	0.2%
i) Comp-Eficiencia	\$0.19	0.2%
j) Reserva Fría	\$0.00	0.0%
k) Cargo Complem. de Tran	\$1.80	1.7%
Total Cargos del Sistema	\$12.69	12.2%

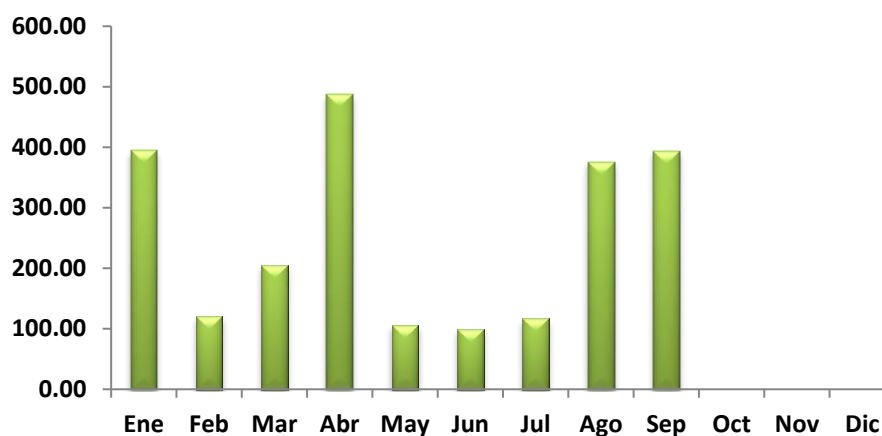




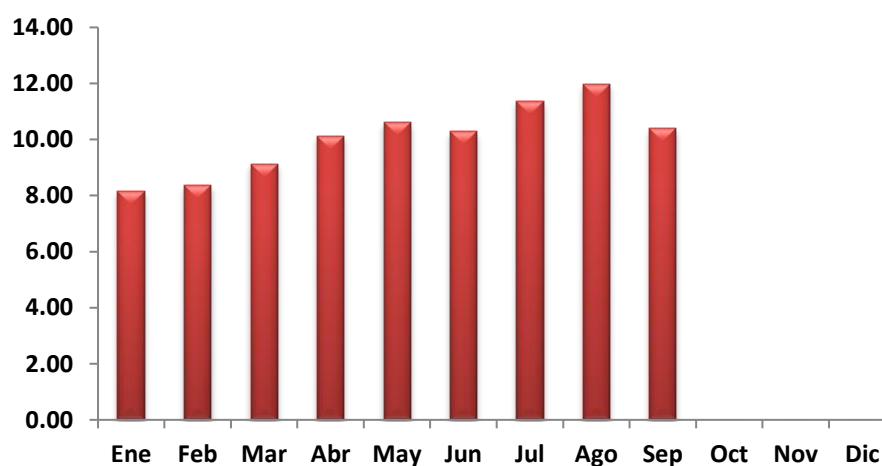
Sistema de Transmisión
ENS, Pérdidas e interrupciones

Mes	Energía no servida (MWh)	Pérdidas de transmisión (GWh)
Ene	394.28	8.16
Feb	120.48	8.37
Mar	204.54	9.14
Abr	487.08	10.13
May	105.85	10.61
Jun	98.81	10.28
Jul	117.15	11.38
Ago	375.81	11.98
Sep	393.75	10.40
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
ETESAL S.A. de C.V.	14	16	9	35	33	15	23	21	50				216
Empresa Propietaria de la Red El Salvad			1	8	4			1					14
Ente Operador Regional					4		4		4				12
Guatemala			2	1									3
Honduras		1					1		1				3
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.			3		1		1	4	1				10
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.						1							1
Ingenio Jiboa S.A de C.V.		6			2				10				18
LaGeo S.A. de C.V.									2				2
Providencia Solar S.A. de C.V.							1						1
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.					1	1							2
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.	4												4

TOTALES	18	23	15	44	45	17	30	26	68	0	0	0	286
---------	----	----	----	----	----	----	----	----	----	---	---	---	-----

(*) 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 S.A. DE C.V. (DIST)	5	2		5	5	8	3	2	3				33
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	22	15	18	38	29	25	20	36	21				224
Administración Nacional de Acueductos y	1	10	4	6	2	5	5	8	2				43
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.		1	1	4			3		1				10
CAESS S.A. de C.V.	9	7	6	17	21	15	15	14	11				115
CASSA S.A. de C.V.		1		2				1					4
DELSUR S.A. de C.V.	12	15	14	35	41	18	24	44	40				243
Deusem S.A. de C.V.	2	2		1	2	1		3	3				14
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	1	3	1	5	8	4	2	8	9				41
EEO S.A. de C.V.	24	7	25	33	32	18	16	36	44				235
ENATREL- Nicaragua					2			2					4
ETESAL S.A. de C.V.	27	24	11	29	20	15	20	5	24				175
Guatemala			3										3
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	1	3			2			1					7
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.			2										2
Ingenio Jiboa S.A de C.V.									2				2

TOTALES	104	90	85	175	164	109	108	160	160	0	0	0	1,155
---------	-----	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	---	---	-------

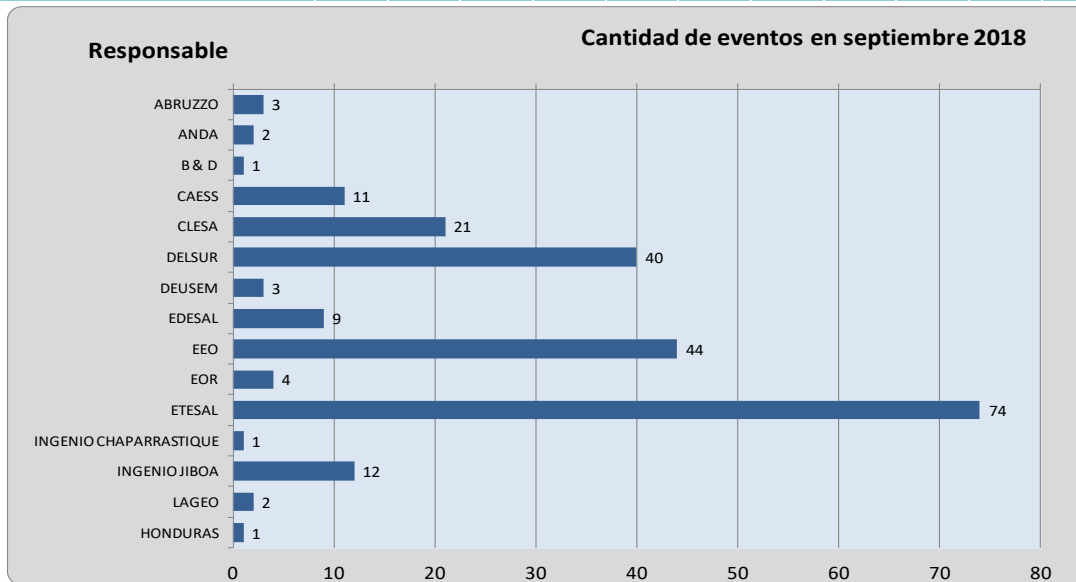


Sistema de Transmisión

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 S.A. DE C.V. (DIST)	5	2		5	5	8	3	2	3				33
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	22	15	18	38	29	25	20	36	21				224
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (A	1	10	4	6	2	5	5	8	2				43
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.		1	1	4			3		1				10
CAESS S.A. de C.V.	9	7	6	17	21	15	15	14	11				115
CASSA S.A. de C.V.		1		2				1					4
DELSUR S.A. de C.V.	12	15	14	35	41	18	24	44	40				243
Deusem S.A. de C.V.	2	2		1	2	1		3	3				14
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	1	3	1	5	8	4	2	8	9				41
EEO S.A. de C.V.	24	7	25	33	32	18	16	36	44				235
ENATREL- Nicaragua					2				2				4
ETESAL S.A. de C.V.	41	40	20	64	53	30	43	26	74				391
Empresa Propietaria de la Red El Salvador			1	8	4			1					14
Ente Operador Regional					4		4		4				12
Guatemala			5	1									6
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	1	3			2			1					7
Honduras		1					1		1				3
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.			5		1		1	4	1				12
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.						1							1
Ingenio Jiboa S.A de C.V.		6			2				12				20
LaGeo S.A. de C.V.									2				2
Providencia Solar S.A. de C.V.							1						1
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.					1	1							2
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.	4												4

TOTALES	122	113	100	219	209	126	138	186	228	0	0	0	1,441
---------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	---	---	-------



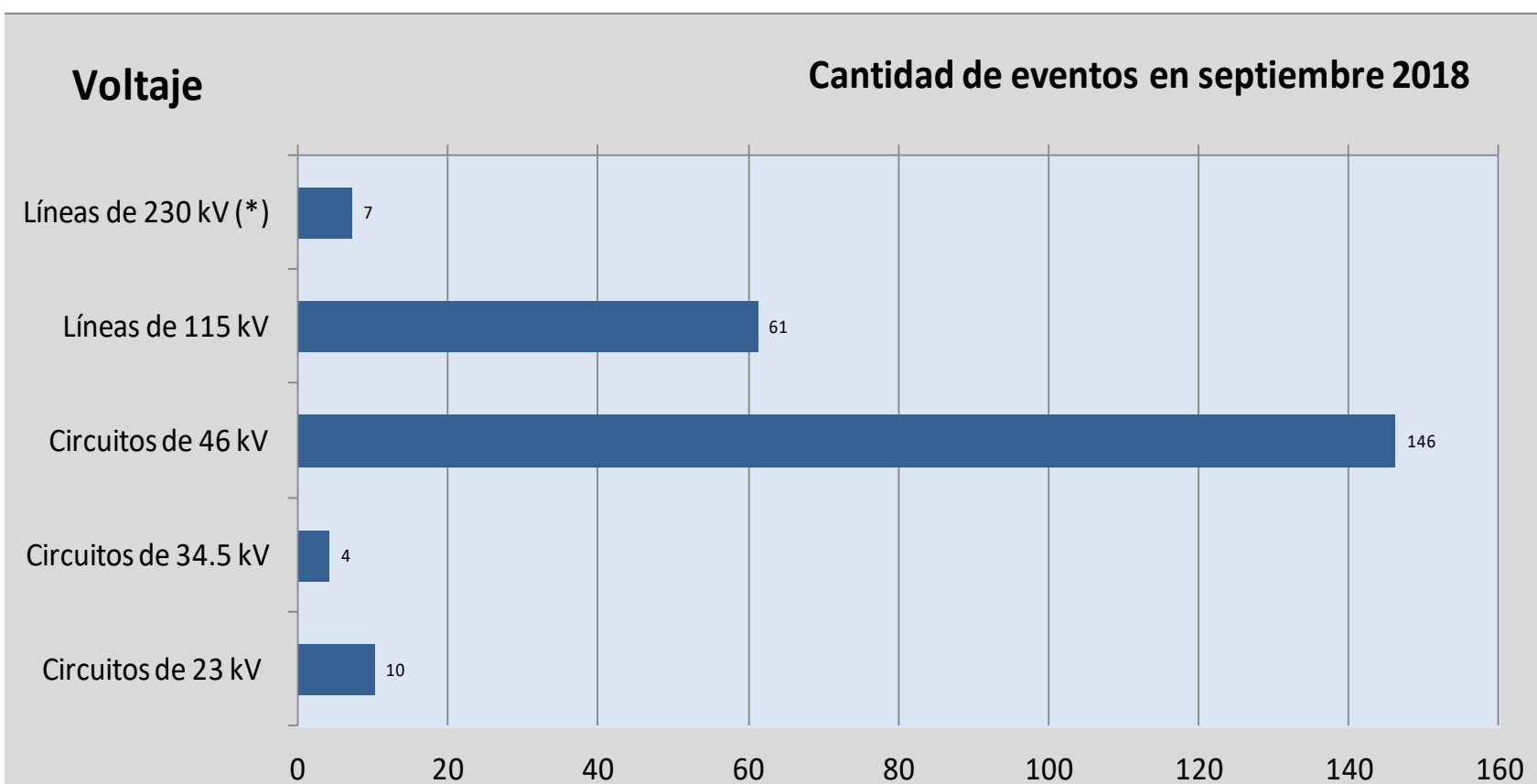


Sistema de Transmisión

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(*)	5	1	3	15	11	1	6	1	7				50
Líneas de 115 kV	13	22	12	29	34	16	24	25	61				236
Circuitos de 46 kV	77	72	71	140	145	89	90	151	146				981
Circuitos de 34.5 kV	7		8	9	4	2	2	3	4				39
Circuitos de 23 kV	20	18	6	26	15	18	16	6	10				135
TOTALES	122	113	100	219	209	126	138	186	228	0	0	0	1,441

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



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

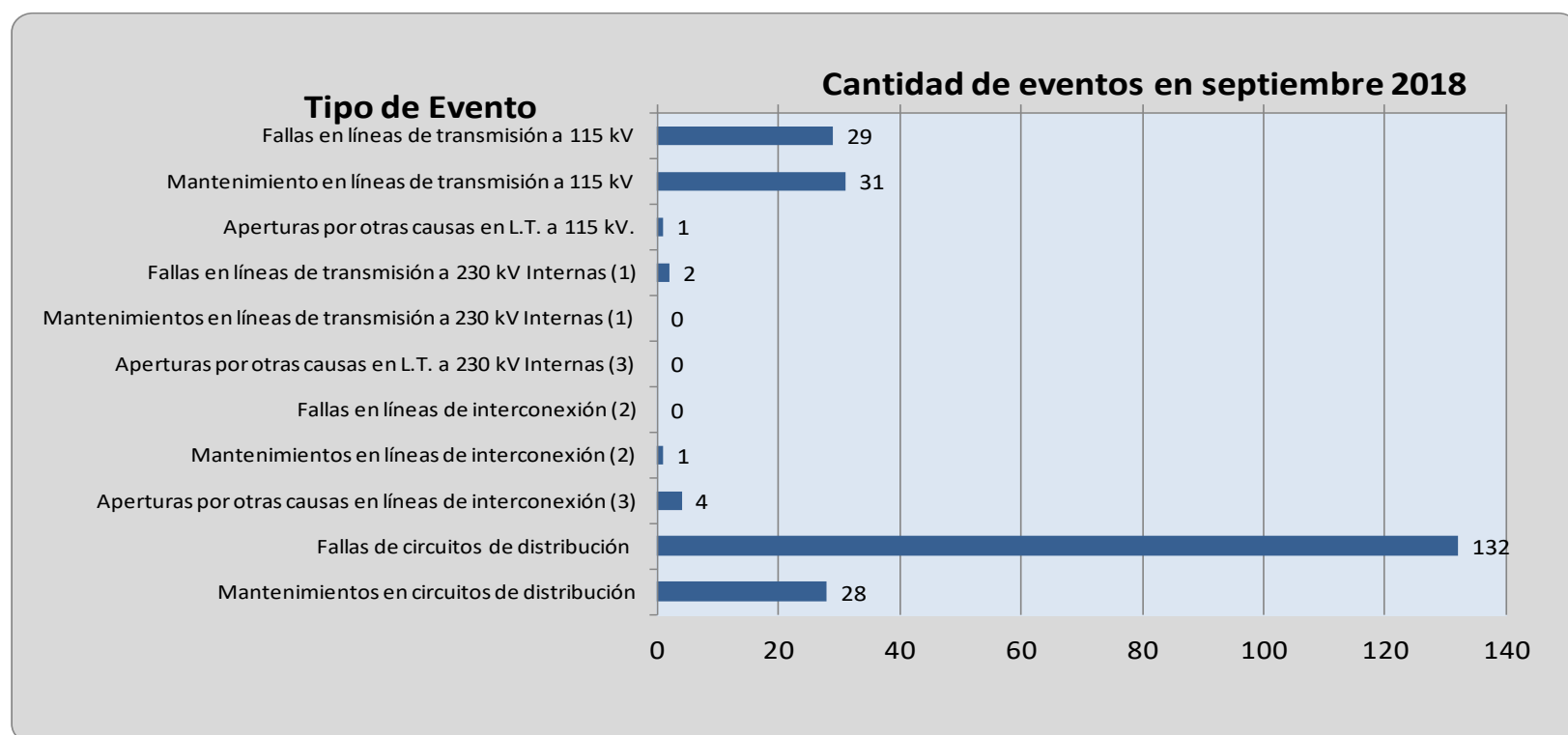


Sistema de Transmisión

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		6	4	13	9	7	3	6	29				77
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	13	15	6	15	24	9	21	18	31				152
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV		1	2	1	1			1	1				7
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)				2	1		1	1	2				7
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)			1	5	4								10
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	4												4
Fallas en líneas de interconexión (2)				2			1						3
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)	1	1	1	2	2	1			1				9
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)			1		4		4		4				13
Fallas de circuitos de distribución	53	51	51	119	137	77	70	131	132				821
Mantenimientos en circuitos de distribución	51	38	34	56	27	32	38	29	28				333
Totales	122	112	100	215	209	126	138	186	228	0	0	0	1,436

(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	Minima
Ene	995	934	397
	29-ene-18 15:00	29-ene-18 19:00	1-ene-18 7:00
Feb	1,023	955	508
	14-feb-18 14:30	22-feb-18 19:30	19-feb-18 3:00
Mar	1,065	994	491
	13-mar-18 15:00	13-mar-18 19:00	31-mar-18 6:00
Abr	1,061	994	490
	24-abr-18 14:30	24-abr-18 19:00	1-abr-18 6:00
May	1,044	978	521
	3-may-18 15:00	3-may-18 19:00	1-may-18 6:00
Jun	1,041	957	508
	25-jun-18 14:00	25-jun-18 19:30	3-jun-18 6:00
Jul	1,072	986	530
	24-jul-18 14:30	18-jul-18 19:00	1-jul-18 6:00
Ago	1,047	974	475
	22-ago-18 15:00	9-ago-18 19:00	7-ago-18 3:00
Sep	1,027	955	493
	18-sep-18 14:00	19-sep-18 18:30	16-sep-18 4:00
Oct			
Nov			
Dic			



Condición de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en demanda Máxima (MW) Septiembre 2018

Día	Cap.	Gen.	Demanda +	Intercambio	Reserva	Reserva Fría
1	1375	649	834	185	56	670
2	1350	629	793	164	56	665
3	1346	763	973	210	43	541
4	1393	776	980	204	51	566
5	1361	788	997	209	19	555
6	1380	764	979	215	58	558
7	1380	782	979	198	75	522
8	1275	714	858	144	71	490
9	1266	671	815	144	40	555
10	1395	735	955	220	19	642
11	1405	757	970	212	76	571
12	1373	752	973	221	48	573
13	1318	762	984	222	39	517
14	1390	759	980	220	76	555
15	1325	632	803	171	60	633
16	1324	676	816	140	64	584
17	1397	778	990	212	63	556
18	1336	808	1027	219	37	491
19	1376	784	1005	221	74	518
20	1314	755	1003	248	39	520
21	1397	753	971	217	45	598
22	1361	680	845	165	42	639
23	1347	648	807	159	47	653
24	1359	760	982	222	28	571
25	1412	761	983	223	84	567
26	1431	742	960	218	36	654
27	1405	742	963	220	27	635
28	1438	760	970	210	93	585
29	1374	759	869	110	68	547
30	1351	740	842	102	84	527

(1) Valor positivo significa Importación



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

Fecha	Equipo										
	ACAJ-BUNKER	ACAJ-DIESEL	BORE-BUNKER	GCSA-BUNKER	HILC-BUNKER	HOLC-BUNKER	NEPO-BUNKER	SOYA-BUNKER	TALN-BUNKER	TEXT-BUNKER	TPTO-BUNKER
01/09/2018	\$66.86	\$98.62	\$77.81	\$80.43	\$77.53	\$72.74	\$75.28	\$68.87	\$70.88	\$75.68	\$69.55
02/09/2018	\$66.86	\$98.62	\$77.81	\$80.43	\$77.53	\$72.74	\$75.28	\$68.87	\$70.88	\$75.68	\$69.55
03/09/2018	\$69.96	\$98.62	\$80.87	\$80.43	\$77.53	\$75.81	\$71.65	\$71.77	\$73.94	\$74.84	\$72.74
04/09/2018	\$69.96	\$98.62	\$80.87	\$80.43	\$77.53	\$75.81	\$71.65	\$71.77	\$73.94	\$74.84	\$72.74
05/09/2018	\$69.96	\$98.62	\$80.87	\$80.43	\$77.53	\$75.81	\$71.65	\$71.77	\$73.94	\$74.84	\$72.74
06/09/2018	\$69.96	\$98.62	\$80.87	\$80.43	\$77.53	\$75.81	\$71.65	\$71.77	\$73.94	\$74.84	\$72.74
07/09/2018	\$69.96	\$98.62	\$80.87	\$80.43	\$77.53	\$75.81	\$71.65	\$71.77	\$73.94	\$74.84	\$72.74
08/09/2018	\$69.96	\$98.62	\$80.87	\$80.43	\$77.53	\$75.81	\$71.65	\$71.77	\$73.94	\$74.84	\$72.74
09/09/2018	\$69.96	\$98.62	\$80.87	\$80.43	\$77.53	\$75.81	\$71.65	\$71.77	\$73.94	\$74.84	\$72.74
10/09/2018	\$70.44	\$98.62	\$81.27	\$80.43	\$77.53	\$76.23	\$71.92	\$72.17	\$74.34	\$74.84	\$73.16
11/09/2018	\$70.44	\$98.62	\$81.27	\$80.43	\$77.53	\$76.23	\$71.92	\$72.17	\$74.34	\$74.84	\$73.16
12/09/2018	\$70.44	\$98.62	\$81.27	\$80.43	\$77.53	\$76.23	\$71.92	\$72.17	\$74.34	\$74.84	\$73.16
13/09/2018	\$70.44	\$98.62	\$81.27	\$80.43	\$77.53	\$76.23	\$71.92	\$72.17	\$74.34	\$74.84	\$73.16
14/09/2018	\$70.44	\$98.62	\$81.27	\$80.43	\$77.53	\$76.23	\$71.92	\$72.17	\$74.34	\$74.84	\$73.16
15/09/2018	\$70.44	\$98.62	\$81.27	\$80.43	\$77.53	\$76.23	\$71.92	\$72.17	\$74.34	\$74.84	\$73.16
16/09/2018	\$70.44	\$98.62	\$81.27	\$80.43	\$77.53	\$76.23	\$71.92	\$72.17	\$74.34	\$74.84	\$73.16
17/09/2018	\$69.46	\$98.62	\$80.40	\$80.43	\$77.53	\$75.35	\$72.02	\$71.30	\$73.47	\$74.84	\$72.03
18/09/2018	\$69.46	\$98.62	\$80.40	\$80.43	\$77.53	\$75.35	\$72.02	\$71.30	\$73.47	\$74.84	\$72.03
19/09/2018	\$69.46	\$98.62	\$80.40	\$80.43	\$77.53	\$75.35	\$72.02	\$71.30	\$73.47	\$74.84	\$72.03
20/09/2018	\$69.46	\$98.62	\$80.40	\$80.43	\$77.53	\$75.35	\$72.02	\$71.30	\$73.47	\$74.84	\$72.03
21/09/2018	\$69.46	\$98.62	\$80.40	\$80.43	\$77.53	\$75.35	\$72.02	\$71.30	\$73.47	\$74.84	\$72.03
22/09/2018	\$69.46	\$98.62	\$80.40	\$80.43	\$77.53	\$75.35	\$72.02	\$71.30	\$73.47	\$74.84	\$72.03
23/09/2018	\$69.46	\$98.62	\$80.40	\$80.43	\$77.53	\$75.35	\$72.02	\$71.30	\$73.47	\$74.84	\$72.03
24/09/2018	\$70.02	\$98.62	\$80.97	\$80.43	\$77.53	\$75.94	\$72.02	\$71.86	\$74.04	\$74.84	\$72.62
25/09/2018	\$70.02	\$98.62	\$80.97	\$80.43	\$77.53	\$75.94	\$72.02	\$71.86	\$74.04	\$74.84	\$72.62
26/09/2018	\$70.02	\$98.62	\$80.97	\$80.43	\$77.53	\$75.94	\$72.02	\$71.86	\$74.04	\$74.84	\$72.62
27/09/2018	\$70.02	\$98.62	\$80.97	\$80.43	\$77.53	\$75.94	\$72.02	\$71.86	\$74.04	\$74.84	\$72.62
28/09/2018	\$70.02	\$98.62	\$80.97	\$80.43	\$77.53	\$75.94	\$72.02	\$71.86	\$74.04	\$74.84	\$72.62
29/09/2018	\$70.02	\$98.62	\$80.97	\$80.43	\$77.53	\$75.94	\$72.02	\$71.86	\$74.04	\$74.84	\$72.62
30/09/2018	\$70.02	\$98.62	\$80.97	\$80.43	\$77.53	\$75.94	\$72.02	\$71.86	\$74.04	\$74.84	\$72.62
Promedio mes	\$69.76	\$98.62	\$80.68	\$80.43	\$77.53	\$75.63	\$72.13	\$71.58	\$73.75	\$74.90	\$72.43



Niveles de los embalses (msnm)

Niveles Promedio Diario (msnm)

Referenciados Hora 0

Fecha	Guajoyo	Cerrón Grande	5 de Noviembre	15 de Septiembre
01/09/2018	424.90	238.62	179.39	47.14
02/09/2018	425.07	239.04	179.30	47.56
03/09/2018	425.16	239.34	178.99	47.51
04/09/2018	425.29	239.61	178.91	47.33
05/09/2018	425.48	239.84	178.88	46.95
06/09/2018	425.57	239.97	178.62	47.05
07/09/2018	425.75	240.23	179.07	46.78
08/09/2018	425.87	240.27	179.10	46.91
09/09/2018	425.95	240.31	178.73	47.08
10/09/2018	426.07	240.57	179.11	46.99
11/09/2018	426.23	240.84	179.52	47.33
12/09/2018	426.29	240.85	179.33	47.00
13/09/2018	426.62	240.86	179.22	46.45
14/09/2018	426.80	240.85	179.15	47.03
15/09/2018	426.87	240.87	179.05	46.46
16/09/2018	427.02	240.91	178.71	47.09
17/09/2018	427.07	240.96	178.37	47.17
18/09/2018	427.11	240.93	178.70	47.39
19/09/2018	427.14	240.85	178.51	46.60
20/09/2018	427.16	240.77	178.59	46.75
21/09/2018	427.18	240.86	178.73	47.32
22/09/2018	427.24	240.99	178.68	47.52
23/09/2018	427.26	241.17	178.68	47.52
24/09/2018	427.35	241.55	179.10	47.70
25/09/2018	427.43	241.73	178.82	47.28
26/09/2018	427.46	241.80	178.78	47.05
27/09/2018	427.48	241.94	178.35	47.46
28/09/2018	427.50	242.03	178.17	46.98
29/09/2018	427.51	241.99	178.32	46.62
30/09/2018	427.55	242.02	178.39	47.48
Promedio	426.58	240.75	178.84	47.12



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
47-4-83	01/09/2018 13:19	01/09/2018 13:20	0.0170	51	Falla en Línea	6.1	1525	DELSUR
47-4-83	01/09/2018 13:33	01/09/2018 13:34	0.0170	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	DELSUR
46-4-84	01/09/2018 23:29	01/09/2018 23:30	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	3.21	53.5	DELSUR
18-4-84	01/09/2018 23:44	01/09/2018 23:45	0.0170	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	2.25	37.5	EEO
37-2-85	02/09/2018 00:06	02/09/2018 01:44	1.6330	50	Falla en Línea	2.91	5895.83	DELSUR
50-4-83	02/09/2018 00:13	02/09/2018 00:14	0.0170	51	Falla en Línea	5.61	93.5	EDESAL
37-2-85	02/09/2018 04:59	02/09/2018 05:03	0.0670	51	Falla en Línea	0.95	63.33	DELSUR
46-4-81	02/09/2018 07:57	02/09/2018 07:59	0.0330	59N	Falla por Terceros	12.75	425	DELSUR
46-4-82	02/09/2018 07:57	02/09/2018 08:00	0.0500	59N	Falla por Terceros	9.4	470	DELSUR
46-4-84	02/09/2018 07:57	02/09/2018 07:59	0.0330	59N	Falla en Línea	2.9	96.67	DELSUR
11-4-81	02/09/2018 16:23	02/09/2018 16:25	0.0330	NO INDICO	Falla en Línea	4.11	137	CLESA
11-4-84	02/09/2018 16:28	02/09/2018 16:30	0.0330	51	Falla en Línea	5.31	177	ABRUZZO
47-4-81	02/09/2018 18:57	02/09/2018 19:00	0.0500	MANUAL	Cero Voltaje	14.14	707	ETESAL
47-4-82	02/09/2018 18:57	02/09/2018 19:00	0.0500	MANUAL	Cero Voltaje	6.45	322.5	ETESAL
47-4-83	02/09/2018 18:57	02/09/2018 19:00	0.0500	MANUAL	Cero Voltaje	7.15	357.5	ETESAL
47-4-84	02/09/2018 18:57	02/09/2018 19:00	0.0500	MANUAL	Cero Voltaje	3.19	159.5	ETESAL
37-2-85	03/09/2018 04:25	03/09/2018 06:25	2.0000	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.83	61	DELSUR
18-4-83	03/09/2018 13:51	03/09/2018 13:53	0.0330	51	Falla en Línea	3.72	124	EEO
48-4-81	04/09/2018 00:25	04/09/2018 00:26	0.0170	51, 51NS	Falla en Línea	4.07	67.83	EDESAL
38-4-81	04/09/2018 05:26	04/09/2018 05:28	0.0330	51, 59N	Falla en Línea	5.07	169	CAESS
13-3-84	04/09/2018 07:56	04/09/2018 07:57	0.0170	51	Falla en Línea	1.87	31.17	CLESA
50-4-83	04/09/2018 23:54	04/09/2018 23:55	0.0170	51	Falla en Línea	8.38	139.67	EDESAL
47-4-82	05/09/2018 01:01	05/09/2018 01:02	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	4.42	73.67	DELSUR
32-4-82	05/09/2018 05:34	05/09/2018 05:35	0.0170	51	Falla en Línea	6.19	103.17	CAESS
50-4-83	05/09/2018 12:16	05/09/2018 12:17	0.0170	51	Falla en Línea	10.9	181.67	EDESAL
34-4-84	05/09/2018 15:49	05/09/2018 15:50	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	2.29	38.17	EEO
34-4-83	05/09/2018 15:49	05/09/2018 15:51	0.0330	51NS, 59N	Falla en Línea	17.85	595	EEO
35-4-83	05/09/2018 20:32	05/09/2018 21:16	0.7330	51	Falla en Línea	12.6	18030	CLESA
35-4-82	05/09/2018 20:39	05/09/2018 20:41	0.0330	51, 59N	Falla en Línea	11.16	372	CLESA
11-4-84	06/09/2018 02:11	06/09/2018 02:28	0.2830	MANUAL	Cero Voltaje	4.8	1360	ABRUZZO, ETESAL
11-4-83	06/09/2018 02:11	06/09/2018 02:15	0.0670	MANUAL	Cero Voltaje	1.02	68	ETESAL
11-4-81	06/09/2018 02:11	06/09/2018 02:14	0.0500	MANUAL	Cero Voltaje	3.7	185	ETESAL
32-4-82	06/09/2018 05:31	06/09/2018 05:32	0.0170	51	Falla en Línea	6.49	108.17	CAESS
13-3-84	06/09/2018 12:00	06/09/2018 12:01	0.0170	51	Falla en Línea	2.13	35.5	CLESA
49-4-81	07/09/2018 04:26	07/09/2018 04:27	0.0170	51	Falla en Línea	5.73	95.5	EEO
32-4-81	07/09/2018 10:48	07/09/2018 10:49	0.0170	51	Falla en Línea	6.71	111.83	DELSUR
18-4-83	07/09/2018 21:25	07/09/2018 21:27	0.0330	59N	Falla en Línea	3.39	113	EEO
18-4-84	07/09/2018 21:25	07/09/2018 21:27	0.0330	59N	Falla por Terceros	5.69	189.67	EEO
50-4-82	07/09/2018 22:24	07/09/2018 22:25	0.0170	51	Falla en Línea	4.42	73.67	CLESA
48-4-81	07/09/2018 22:48	07/09/2018 22:49	0.0170	51, 51NS	Falla en Línea	4.18	69.67	EDESAL
44-3-84	07/09/2018 23:02	07/09/2018 23:03	0.0170	51	Falla en Línea	1.17	19.5	CLESA
37-2-83	07/09/2018 23:59	08/09/2018 00:39	0.6670	50, 51	Falla en Línea	3.07	2685.35	EDESAL
44-4-80	08/09/2018 02:28	08/09/2018 02:30	0.0330	51	Falla en Línea	5.05	168.33	CLESA
11-4-84	08/09/2018 09:01	08/09/2018 09:15	0.2330	NO INDICO	Falla en Línea	0.72	168	ABRUZZO
17-4-81	09/09/2018 00:56	09/09/2018 00:57	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	8.53	142.17	CAESS
35-4-85	09/09/2018 01:23	09/09/2018 01:46	0.3830	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	7.45	2855.83	ETESAL, ANDA
11-4-84	09/09/2018 01:28	09/09/2018 01:31	0.0500	NO INDICO	Falla en Línea	0.75	37.5	ABRUZZO
35-4-82	09/09/2018 01:28	09/09/2018 06:15	4.7830	51, 59N	Falla en Línea	7.78	1556	CLESA, ETESAL
35-4-83	09/09/2018 01:28	09/09/2018 06:10	4.7000	51, 59N	Falla en Línea	6.17	822.67	CLESA, ETESAL
16-4-82	09/09/2018 02:37	09/09/2018 02:38	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	16.69	278.17	CLESA



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
39-4-82	09/09/2018 05:08	09/09/2018 19:20	14.2000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
39-4-81	09/09/2018 06:26	09/09/2018 19:21	12.9170	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
11-4-81	09/09/2018 19:10	09/09/2018 19:53	0.7170	MANUAL	Falla en Subestaciones	5.5	3941.67	ETESAL
11-4-83	09/09/2018 19:10	09/09/2018 19:53	0.7170	MANUAL	Falla en Subestaciones	1.85	1325.83	ETESAL
11-4-84	09/09/2018 19:10	09/09/2018 19:54	0.7330	51NS	Falla en Subestaciones	0	0	ETESAL
42-2-85	09/09/2018 22:18	10/09/2018 00:36	2.3000	51, 59N	Falla en Línea	4.49	149.67	CAESS
42-2-85	10/09/2018 13:55	10/09/2018 21:46	7.8500	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CAESS
44-4-83	11/09/2018 08:05	11/09/2018 08:08	0.0500	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CLESA
16-4-81	11/09/2018 17:10	12/09/2018 06:53	13.7170	51, 59N	Falla en Línea	3.87	129	CLESA
47-4-83	12/09/2018 05:19	12/09/2018 17:39	12.3330	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
16-4-81	12/09/2018 06:54	12/09/2018 06:57	0.0500	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CLESA
47-4-84	12/09/2018 07:27	12/09/2018 17:24	9.9500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
30-2-83	12/09/2018 19:01	12/09/2018 19:03	0.0330	51, 87L	Falla en Línea	24.84	828	CAESS
49-4-82	13/09/2018 01:33	13/09/2018 01:35	0.0330	50	Falla en Línea	12.04	401.33	EEO
49-4-81	13/09/2018 01:33	13/09/2018 01:35	0.0330	51	Falla en Línea	5.02	167.33	EEO
34-4-82	13/09/2018 02:12	13/09/2018 02:13	0.0170	51NS, 59N	Falla en Línea	4.94	82.33	EEO
11-4-83	13/09/2018 05:14	13/09/2018 19:06	13.8670	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.62	9700	CLESA
37-2-84	13/09/2018 06:21	13/09/2018 06:23	0.0330	51	Falla en Línea	24.95	831.67	ANDA
34-4-84	15/09/2018 03:57	15/09/2018 03:58	0.0170	51NS, 59N	Falla en Línea	2.22	37	EEO
32-4-83	15/09/2018 04:02	15/09/2018 04:03	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	4.42	73.67	CAESS
34-4-86	15/09/2018 05:24	15/09/2018 05:25	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	8.13	135.5	EEO
32-4-81	15/09/2018 19:39	15/09/2018 19:41	0.0330	NO INDICO	Falla en Línea	8.77	292.33	DELSUR
17-4-81	16/09/2018 09:04	16/09/2018 16:08	7.0670	MANUAL	Mantenimiento Programado	11.66	87516	CAESS, ETESAL
50-4-83	16/09/2018 19:50	16/09/2018 19:51	0.0170	51	Falla en Línea	8.53	142.17	EDESAL
50-4-82	16/09/2018 19:55	16/09/2018 19:57	0.0330	51	Falla en Línea	1.66	55.33	CLESA
50-4-83	17/09/2018 08:21	17/09/2018 08:22	0.0170	51	Falla en Línea	9.37	156.17	EDESAL
47-4-81	18/09/2018 15:28	18/09/2018 15:29	0.0170	51	Falla en Línea	12.42	207	DELSUR
34-4-82	19/09/2018 14:23	19/09/2018 14:24	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	8.53	142.17	EEO
46-4-81	19/09/2018 15:36	19/09/2018 15:38	0.0330	59N	Falla por Terceros	24.24	808	DELSUR
46-4-82	19/09/2018 15:36	19/09/2018 15:38	0.0330	59N	Falla por Terceros	23.95	798.3	DELSUR
46-4-84	19/09/2018 15:37	19/09/2018 15:38	0.0170	59N	Falla en Línea	5	83.33	DELSUR
34-4-86	19/09/2018 18:07	19/09/2018 18:10	0.0500	51NS, 59N	Falla en Línea	10.25	512.5	EEO
34-4-85	19/09/2018 20:17	19/09/2018 20:19	0.0330	51NS, 59N	Falla en Línea	5.06	168.67	EEO
18-4-83	19/09/2018 21:09	19/09/2018 21:11	0.0330	51, 59N	Falla en Línea	3.03	101	EEO
46-4-84	19/09/2018 22:56	19/09/2018 22:57	0.0170	59N	Falla en Línea	3.71	61.83	DELSUR
46-4-81	19/09/2018 22:56	19/09/2018 22:58	0.0330	59N	Falla por Terceros	13.17	439	DELSUR
46-4-82	19/09/2018 22:56	19/09/2018 22:58	0.0330	59N	Falla por Terceros	10.97	365.67	DELSUR
35-4-82	20/09/2018 05:44	20/09/2018 05:45	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	10.03	167.17	CLESA
34-4-82	20/09/2018 07:40	20/09/2018 07:43	0.0500	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	5.97	298.5	EEO
34-4-84	20/09/2018 10:08	22/09/2018 23:36	61.4670	51NS, 59N	Falla en Línea	1.54	77	EEO
44-4-81	20/09/2018 13:49	20/09/2018 13:50	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	15.66	261	DELSUR
49-4-82	20/09/2018 15:14	20/09/2018 15:16	0.0330	51	Falla en Línea	14.65	488.33	EEO
49-4-82	20/09/2018 15:17	20/09/2018 15:20	0.0500	51	Falla en Línea	14.65	732.5	EEO
49-4-82	20/09/2018 15:22	20/09/2018 15:24	0.0330	51	Falla en Línea	14.65	16109.17	EEO
34-4-82	20/09/2018 15:39	20/09/2018 15:41	0.0330	51, 59N	Falla en Línea	14.85	495	EEO
34-4-82	20/09/2018 15:42	20/09/2018 21:28	5.7670	51, 59N	Falla en Línea	14.85	46760	EEO
34-4-86	20/09/2018 15:49	20/09/2018 15:54	0.0830	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	8.72	726.67	EEO
34-4-81	20/09/2018 15:49	20/09/2018 17:57	2.1330	51, 59N	Falla en Línea	13.63	22200	EEO
34-4-85	20/09/2018 15:49	20/09/2018 20:50	5.0170	51NS, 59N	Falla en Línea	3.97	29340	EEO
18-4-83	20/09/2018 15:55	20/09/2018 20:58	5.0500	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	3.59	20170	EEO



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
18-4-84	20/09/2018 15:55	20/09/2018 18:23	2.4670	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	6.61	47940	EEO
34-4-86	20/09/2018 15:59	20/09/2018 16:37	0.6330	51, 59N	Falla en Línea	7.94	32440	EEO
39-4-81	20/09/2018 16:48	20/09/2018 16:51	0.0500	MANUAL	Cero Voltaje	8.75	437.5	JIBOA
39-4-82	20/09/2018 16:48	20/09/2018 16:51	0.0500	MANUAL	Cero Voltaje	7.88	394	JIBOA
40-4-81	20/09/2018 16:56	20/09/2018 16:58	0.0330	51, 59N	Falla en Línea	12.35	411.67	DEUSEM
47-4-81	20/09/2018 21:32	20/09/2018 21:33	0.0170	51NS, 59N	Falla en Línea	11.41	190.17	DELSUR
38-4-81	20/09/2018 21:48	20/09/2018 21:49	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	5.26	87.67	CAESS
18-4-84	21/09/2018 00:25	21/09/2018 00:26	0.0170	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.24	20.67	EEO
49-4-82	21/09/2018 05:33	21/09/2018 05:34	0.0170	51	Falla en Línea	12.76	212.67	EEO
30-2-83	21/09/2018 17:19	21/09/2018 17:20	0.0170	51, 87L	Falla en Línea	11.69	194.83	CAESS
44-4-86	21/09/2018 17:52	21/09/2018 17:53	0.0170	NO INDICO	Falla en Línea	5.9	98.33	DELSUR
18-4-83	22/09/2018 17:11	22/09/2018 17:13	0.0330	51	Falla en Línea	3.29	109.67	EEO
18-4-84	22/09/2018 23:57	22/09/2018 23:59	0.0330	51, 59N	Falla en Línea	3.45	115	EEO
48-4-81	23/09/2018 03:04	23/09/2018 03:05	0.0170	51, 51NS	Falla en Línea	3.95	65.83	ETESAL
34-4-86	23/09/2018 04:30	23/09/2018 04:33	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.34	167	ETESAL
49-4-82	23/09/2018 04:48	23/09/2018 16:33	11.7500	MANUAL	Mantenimiento Programado	11.69	584.5	ETESAL
49-4-81	23/09/2018 06:29	23/09/2018 15:36	9.1170	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.85	0	ETESAL
34-4-86	23/09/2018 17:09	23/09/2018 17:10	0.0170	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.53	58.83	ETESAL
47-4-82	23/09/2018 17:19	23/09/2018 17:24	0.0830	51NS, 59N	Falla en Línea	4.02	1730	DELSUR
11-4-81	24/09/2018 14:20	24/09/2018 14:23	0.0500	MANUAL	Cero Voltaje	5.45	272.5	ETESAL
11-4-84	24/09/2018 14:20	24/09/2018 14:23	0.0500	MANUAL	Cero Voltaje	0	0	ETESAL
11-4-83	24/09/2018 14:20	24/09/2018 14:23	0.0500	MANUAL	Cero Voltaje	2	100	ETESAL
34-4-86	25/09/2018 05:03	25/09/2018 05:05	0.0330	51NS, 59N	Falla en Línea	7.78	259.33	EEO
13-3-81	25/09/2018 11:27	25/09/2018 11:28	0.0170	51	Falla en Línea	0	0	CLESA
49-4-82	25/09/2018 16:39	25/09/2018 16:41	0.0330	51	Falla en Línea	12.97	432.33	EEO
34-4-82	25/09/2018 17:23	25/09/2018 17:24	0.0170	51NS, 59N	Falla en Línea	6.13	102.17	EEO
34-4-85	25/09/2018 17:39	25/09/2018 17:40	0.0170	51	Falla en Línea	23.97	399.5	EEO
34-4-85	25/09/2018 18:06	25/09/2018 18:08	0.0330	51NS, 59N	Falla en Línea	4.75	158.33	EEO
40-4-81	25/09/2018 18:23	25/09/2018 18:25	0.0330	51, 59N	Falla en Línea	11.1	370	DEUSEM
47-4-81	25/09/2018 20:11	25/09/2018 20:14	0.0500	MANUAL	Cero Voltaje	13.95	697.5	ETESAL
47-4-82	25/09/2018 20:11	25/09/2018 20:14	0.0500	MANUAL	Cero Voltaje	2.5	125	ETESAL
47-4-83	25/09/2018 20:11	25/09/2018 20:15	0.0670	MANUAL	Cero Voltaje	6.52	434.67	ETESAL
47-4-84	25/09/2018 20:11	25/09/2018 20:15	0.0670	MANUAL	Cero Voltaje	3.5	233.33	ETESAL
32-4-81	25/09/2018 20:11	25/09/2018 20:17	0.1000	51	Falla en Línea	7.95	12840	DELSUR
41-4-82	25/09/2018 21:54	25/09/2018 21:55	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	7.19	119.83	CLESA
39-4-81	26/09/2018 05:16	26/09/2018 16:49	11.5500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
39-4-82	26/09/2018 05:19	26/09/2018 16:46	11.4500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
49-4-82	26/09/2018 20:56	26/09/2018 20:58	0.0330	51	Falla en Línea	16.43	547.67	EEO
49-4-82	26/09/2018 21:02	26/09/2018 21:03	0.0170	51	Falla en Línea	13.76	229.33	EEO
34-4-82	26/09/2018 21:47	26/09/2018 21:48	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	6.38	106.33	EEO
34-4-83	26/09/2018 21:48	26/09/2018 21:49	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	10.63	177.17	EEO
46-4-84	26/09/2018 23:54	26/09/2018 23:55	0.0170	59N	Falla en Línea	3.75	62.5	DELSUR
46-4-82	26/09/2018 23:54	26/09/2018 23:56	0.0330	59N	Falla por Terceros	9.84	328	DELSUR
46-4-81	26/09/2018 23:54	26/09/2018 23:56	0.0330	59N	Falla por Terceros	10.86	362	DELSUR
39-4-81	27/09/2018 05:21	27/09/2018 15:59	10.6330	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
39-4-82	27/09/2018 05:23	27/09/2018 15:57	10.5670	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
32-4-82	27/09/2018 13:36	27/09/2018 13:37	0.0170	51	Falla en Línea	10.26	171	CAESS
38-4-84	27/09/2018 19:48	27/09/2018 19:50	0.0330	59N	Falla en Línea	0	0	DELSUR
39-4-81	28/09/2018 05:20	28/09/2018 18:14	12.9000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
39-4-82	28/09/2018 05:22	28/09/2018 18:16	12.9000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
45-2-82	28/09/2018 09:42	28/09/2018 09:44	0.0330	51	Falla en Línea	5.44	181.33	B&D
30-4-85	29/09/2018 06:57	29/09/2018 06:58	0.0170	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	1.82	30.33	DELSUR
44-4-83	29/09/2018 07:36	29/09/2018 07:37	0.0170	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CLESA
34-4-84	29/09/2018 21:16	29/09/2018 21:18	0.0330	51, 59N	Falla en Línea	2.36	78.67	EEO
16-4-82	30/09/2018 05:17	30/09/2018 16:09	10.8670	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
44-4-81	30/09/2018 06:56	30/09/2018 06:58	0.0330	51NS, 59N	Falla en Línea	9.07	302.33	DELSUR
16-4-81	30/09/2018 08:02	30/09/2018 16:02	8.0000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
44-4-80	30/09/2018 08:31	30/09/2018 16:06	7.5830	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
34-4-84	30/09/2018 21:23	30/09/2018 21:25	0.0330	51NS, 59N	Falla en Línea	2.5	83.33	EEO
40-4-81	30/09/2018 22:13	30/09/2018 22:14	0.0170	51	Falla en Línea	9.38	156.33	DEUSEM

PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACIÓN	REPROGRAMADO	DURACIÓN	EJECUTADO	DURACIÓN	MOTIVO
CEL							
GUAJOJO							
UNIDAD 1	27-ene-19 08:00	27-ene-19 15:00	7 horas				Cero voltaje en sub. GUAJ por mantenimiento mayor de ETESAL
UNIDAD 1	06-may-19	21-may-19	16 días				Mantenimiento mayor
CERRON GRANDE							
UNIDAD 1	01-jul-18	22-jul-18	22 días	07-jul-18	28-jul-18	22 días	Mantenimiento mayor
UNIDAD 2	23-abr-19	27-abr-19	5 días				Inspección del rodete de turbina
5 DE NOVIEMBRE							
UNIDAD 7	08-may-18	02-jun-18	26 días				Mantenimiento mayor
UNIDADES 1 A 7	20-may-18 08:00	20-may-18 15:00	7 horas				Cero voltaje en sub. SNOV por mantenimiento mayor de ETESAL
UNIDAD 6	04-jun-18	25-jun-18	22 días	09-jun-18	30-jun-18	22 días	Mantenimiento mayor
UNIDAD 6	13-nov-18	27-nov-18	15 días				Mantenimiento mayor
UNIDAD 7	04-dic-18	18-dic-18	15 días				Mantenimiento mayor
UNIDAD 1	14-ene-19	29-ene-19	16 días				Mantenimiento mayor
UNIDAD 3	04-feb-19	19-feb-19	16 días				Mantenimiento mayor
UNIDAD 4	06-mar-19	15-mar-19	10 días				Inspección del generador y turbina
UNIDAD 5	01-abr-19	10-abr-19	10 días				Inspección por garantía
15 DE SEPTIEMBRE							
UNIDAD 2	05-nov-18	04-may-19	181 días				Mantenimiento mayor ciclo de 10 años
UNIDAD 1	20-mar-19	26-mar-19	7 días				Inspección de rodete de turbina
AHUACHAPAN							
UNIDAD 3	23-sep-18	21-oct-18	29 días	30-sep-18	28-oct-18	29 días	Mantenimiento mayor
UNIDAD 2	30-sep-18 06:00	30-sep-18 13:59	8 horas				Mantenimiento a subestación
UNIDAD 1	30-sep-18 11:00	30-sep-18 17:59	7 horas				Mantenimiento a subestación
BERLIN							
UNIDAD 1	26-ago-18	18-sep-18	24 días				Mantenimiento mayor
UNIDAD 4	26-ago-18	15-sep-18	21 días				Mantenimiento mayor
UNIDAD 2	08-sep-18 23:00	09-sep-18 19:59	21 horas				Mantenimiento a subestación
UNIDAD 3	08-sep-18 18:00	09-sep-18 23:59	30 horas				Mantenimiento a subestación
UNIDAD 3	04-nov-18	13-dic-18	40 días				Mantenimiento mayor
ORAZUL							
ACAULTLA							
MOTOR 5	02-may-18	26-may-18	25 días			02-may-18	Mantenimiento mayor 96,000 horas
MOTOR 3	02-jul-18	05-ago-18	35 días			02-jul-18	Mantenimiento mayor 108,000 horas
MOTOR 8	20-ago-18	13-sep-18	25 días			20-ago-18	Mantenimiento mayor 96,000 horas
UNIDAD 4	27-sep-18	06-oct-18	20 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			Mantenimiento mayor
UNIDAD 1	08-oct-18	01-nov-18	25 días				Mantenimiento mayor 108,000 horas
UNIDADES 1 Y 2	22-oct-18	31-oct-18	10 días				Mantenimiento en el transformador de arranque de acaj-u1 y acaj-u2
UNIDAD 5	19-nov-18	07-dic-18	19 días				Mantenimiento mayor
MOTORES 1 A 9, UNIDADES 4 Y 5	01-dic-18 20:00	02-dic-18 19:59	24 horas				Mantenimiento de subestación
UNIDADES 1 Y 2	13-ene-19 08:00	13-ene-19 15:00	7 horas				Cero voltaje en sub. ACAJ por mantenimiento de ETESAL
SOYAPANGO							
MOTORES 1 A 3	10-jun-18 08:00	10-jun-18 16:00	8 horas		10-jun-18 08:04	10-jun-18 16:00	8 horas
MOTORES 1 A 3	09-dic-18 08:00	09-dic-18 14:00	6 horas				Cero voltaje en sub. SOYA por mantenimiento mayor de ETESAL
NEJAPA POWER							
MOTOR 20	14-may-18	10-jun-18	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento intermedio de motor y generador.
MOTOR 12	11-jun-18	08-jul-18	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento mayor de motor y generador.
MOTOR 10	09-jul-18	05-ago-18	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento mayor de motor y generador.
MOTOR 15	06-ago-18	03-sep-18	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento mayor de motor y generador.
MOTOR 17	03-sep-18	30-sep-18	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento mayor de motor y generador.
MOTOR 16	01-oct-18	28-oct-18	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento mayor de motor y generador.
MOTOR 3	01-oct-18	28-oct-18	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO			Mantenimiento mayor de motor y generador.
MOTORES 1 A 27	06-oct-18	07-oct-18	48 horas			06-oct-18	Mantenimiento de subestación 115 kv y línea 115 kv interna y externa.
MOTORES 1 A 17	28-ene-19 00:00	03-mar-19 23:59	35 días				Mantenimiento de tanque de asentamiento de fase 1 y switch gear 13.8 kv de fase 1
MOTORES 1 A 27	10-feb-19 08:00	10-feb-19 09:59	2 horas				Mantenimiento a seccionadores de línea L7-37-1001-01 por parte de ETESAL
MOTORES 18 A 27	04-mar-19 00:00	08-mar-19 23:59	5 días				Mantenimiento de subestación 115 kv y switch gear 13.8 kv de fase 2.
TALNIQUE							
MOTORES 4 A 9	14-may-18	02-jul-18	50 días	02-jul-18	20-ago-18	50 días	02-jul-18
MOTOR 2	07-ago-18	27-ago-18	21 días	08-sep-18	28-sep-18	21 días	08-sep-18
MOTORES 1 A 3	20-ene-19 07:00	20-ene-19 16:59	10 horas				03-oct-18
MOTORES 4 A 9	27-ene-19 00:00	27-ene-19 16:59	17 horas				
TERMOFUERTO							
MOTOR 2	15-sep-18	06-oct-18	22 días	05-oct-18	26-oct-18	22 días	
MOTOR 1	10-nov-18	01-dic-18	22 días				
MOTORES 1 A 4	02-dic-18 08:00	02-dic-18 14:59	7 horas				
TEXTUFIL							
MOTOR 6	02-jun-18	16-jun-18	15 días			02-jun-18	
MOTOR 7	23-jun-18	07-jul-18	15 días			23-jun-18	
MOTOR 4	14-jul-18	28-jul-18	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL			
MOTOR 5	11-ago-18	25-ago-18	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL			
MOTOR 3	22-sep-18	06-oct-18	15 días			22-sep-18	
GCESA							
MOTORES 1 A 3	03-jun-18 08:00	03-jun-18 16:59	9 horas	30-sep-18 08:00	30-sep-18 16:59	9 horas	30-sep-18 08:05
BOREALIS							
MOTORES 1 A 8	25-jun-18	09-jul-18	15 días	Suspendido a solicitud de BOREALIS			
HOLCIM							
MOTOR 1	01-oct-18	13-oct-18	13 días	Suspendido a solicitud de HOLCIM			
MOTOR 1	27-ene-19 08:00	27-ene-19 15:00	7 horas				
ANTARES							
PLANTA ANTARES	25-nov-18 08:00	25-nov-18 15:59	8 horas				

■ Proceso
■ Suspendido/Reprogramado
■ Realizado

Registro de cambios:

03-may-2018: AP-01-1819 INE solicita suspensión de mantenimiento a taln-tg2 por retrasos del proveedor, será reprogramado posteriormente.
 07-may-2018: AP-02-1819 NEPO solicita suspensión del mantenimiento a nepo-m20 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 28-may-2018: AP-03-1819 CEL solicita reprogramación de mantenimientos de Snov-u6 y gra-u1 por retrasos en mantenimiento de Snov-u7.
 29-may-2018: AP-04-1819 GCSA solicita suspensión del mantenimiento de subestación por problemas con el contratista, será reprogramado posteriormente.
 04-jun-2018: AP-05-1819 INE solicita reprogramación de mantenimiento a taln-tg2 y taln-m2 por retrasos del proveedor.
 04-jun-2018: AP-06-1819 NEPO solicita suspensión del mantenimiento a nepo-m12 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 07-jun-2018: AP-07-1819 CEL solicita reprogramación del mantenimiento a Snov-u6 por retrasos en el mantenimiento de Snov-u7.
 19-jun-2018: AP-08-1819 BOREALIS solicita suspensión de mantenimiento a sub. BORE por retraso del proveedor.
 09-jul-2018: AP-09-1819 NEPO solicita suspensión del mantenimiento a nepo-m10 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 10-jul-2018: AP-10-1819 TEXTUFIL solicita suspensión del mantenimiento a text-m4 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 05-ago-2018: AP-11-1819 NEPO solicita suspensión del mantenimiento de nepo-m15 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 07-ago-2018: AP-12-1819 TEXTUFIL solicita suspensión del mantenimiento a text-m5 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 21-ago-2018: AP-13-1819 INE solicita reprogramar el mantenimiento de taln-m2 a solicitud de la UT por condiciones hidrológicas de bajos inlfujos.
 03-sep-2018: AP-14-1819 NEPO solicita suspender mantenimiento a nepo-m17 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 03-sep-2018: AP-15-1819 TPFD solicita reprogramar mantenimiento a tpmo-m2 por no alcanzar las horas de operación proyectadas.
 14-sep-2018: AP-16-1819 LAGEO solicita reprogramar mantenimiento de ahu-u3 por retrasos en mantenimiento de bel-u1.
 14-sep-2018: AP-17-1819 ORAZUL solicita suspender el mantenimiento de acaj-u4 por no alcanzar las horas de operación programadas.
 26-sep-2018: AP-18-1819 GCSA solicita reprogramar el mantenimiento a la subestación gcsa-00.
 26-sep-2018: AP-19-1819 NEPO solicita suspender mantenimientos de nepo-m3 y m16 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.
 01-oct-2018: AP-20-1819 HOLCIM solicita suspender mantenimiento de holc-m1 por no alcanzar las horas de operación programadas.

Actualizado al 1 de octubre de 2018

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

38

Unidad de Transacciones, S.A. de C.V.
Administradora del Mercado Mayorista de Electricidad



www.ut.com.sv
Km. 12 ½, Carretera al Puerto de La Libertad, Nuevo Cuscatlán, La Libertad
Teléfono: 2521-7300