

BOLETÍN
ESTADÍSTICO

Noviembre

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 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	26
♦ Composición del Precio Promedio Mensual	27
Otras Estadísticas	28
♦ Energía No Servida, Pérdidas e Interrupciones	28
♦ Sistema de Transmisión	29
♦ Demanda Máxima de Potencia	33
♦ Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima	34
♦ Precios de los Combustibles puestos en planta (US\$/bbl)	35
♦ Niveles (msnm)	36
♦ Interrupciones del Servicio	37
♦ Programa Anual de Mantenimientos Mayores (PAMM)	39



Referencias

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

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

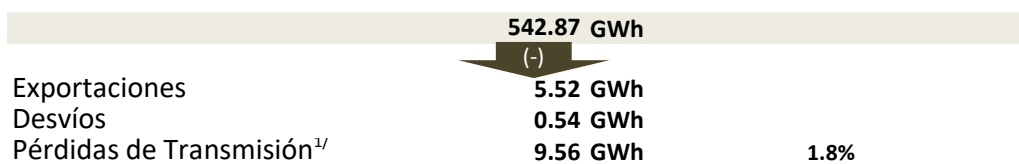
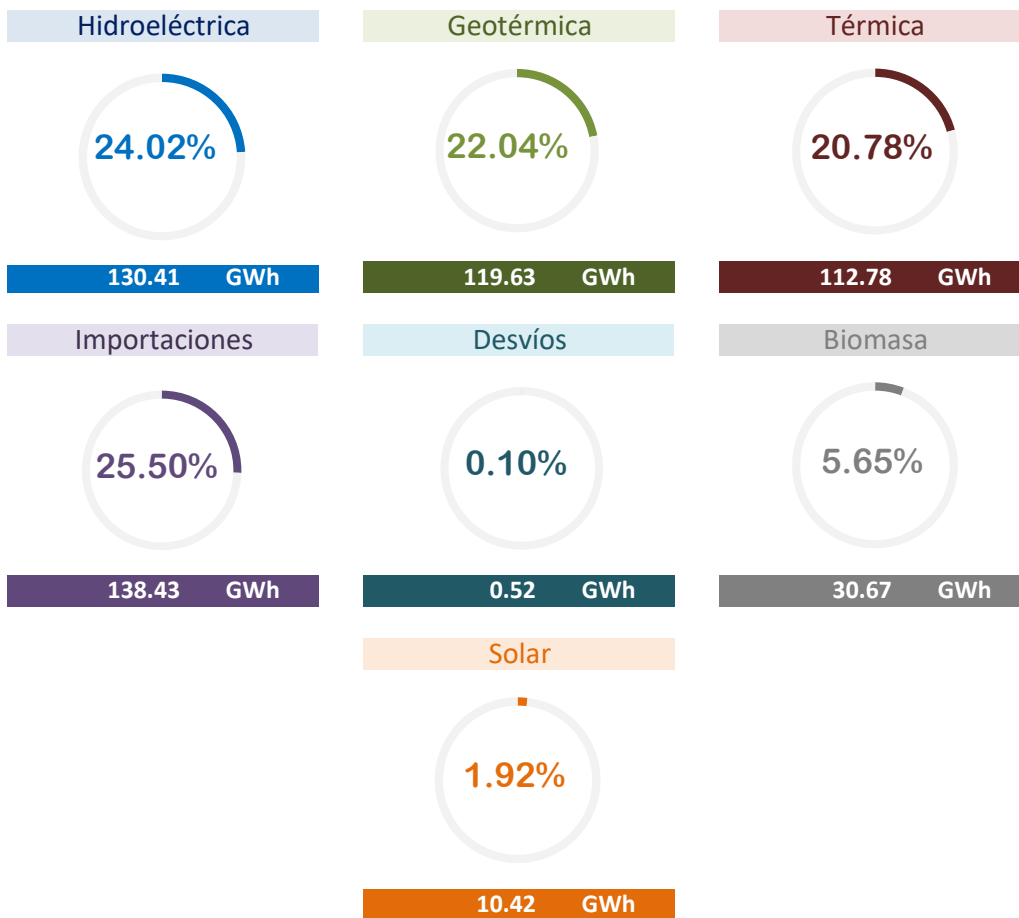
Acumulado Anual: Relación del promedio acumulado del año y el mismo período del año anterior.

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

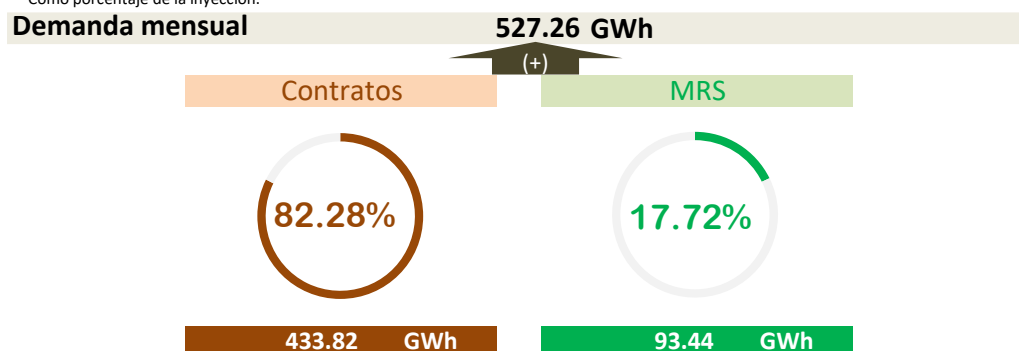
Variación de 12 meses: Relación entre el promedio móvil de 12 meses del período actual y el mismo período del año anterior.



Resumen



^{1/} Como porcentaje de la inyección.



Demanda Máxima de Potencia (MW)
998
 26-nov-2018 15:30

Promedio mensual MRS US\$/MWh
\$121.99



Inyecciones

Rubros	Noviembre 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	403.9	-1.0	6.5	4,409.3	-2.0	400.7	-3.8	399.1	-2.1
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	132.9	-5.7	-8.6	1,619.1	11.8	139.4	19.3	146.4	10.9
Pérdidas de transmisión	9.6	-9.9	8.3	110.6	-1.0	10.2	4.0	9.9	-2.8
Demanda Mercado Mayorista	527.3	-2.0	2.2	5,917.7	1.4	529.9	1.2	535.6	1.2

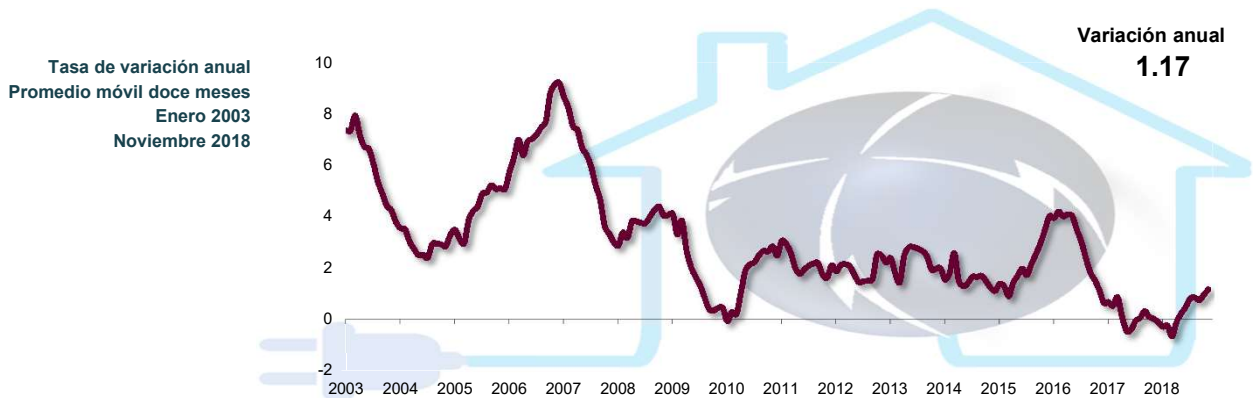
^{1/} Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

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	Noviembre 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	130.4	-36.9	3.7	1,466.7	-3.9	188.6	-13.5	129.6	0.0
Geotérmica	119.6	12.9	4.0	1,313.7	-2.5	108.5	-7.4	118.9	-3.5
Térmica	112.8	30.9	-12.1	1,125.6	-27.0	83.4	16.9	101.0	-31.6
Biomasa	30.7	51,850.6		385.3		10.2		38.9	
Solar	10.4	17.0	0.1	118.0	41.7	10.0	3.1	10.8	55.5
Iny. Nacional	403.9	-1.0	6.5	4,409.3	-2.0	400.7	-3.8	399.1	-2.1
Importaciones	138.4	-4.2	-8.2	1,668.7	9.3	142.9	8.2	151.4	9.3
Total inyectado	542.3			6,078.0					

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	Noviembre 2018		Var. %	Acumulado Anual ²		Últimos 3 meses ²		Últimos 12 meses ²	
	GWh	Var. % ²	Anual ²	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
CASSA S.A. de C.V.	6.2	*	-2.9%	67.1	8.8%	2.1	-3.2%	6.9	4.0%
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica EEO S.A. de C.V.	130.4	-36.9%	3.7%	1,466.7	-3.9%	188.6	-13.5%	129.6	0.0%
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.1	*		0.7		0.1		0.1	
GENERADORA ELECTRICA CENTI		-100.0%		1.0	1478.5%	0.0	-1.2%	0.1	1473.0%
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.		-100.0%	-100.0%	2.8	360.5%	0.0	-91.5%	0.3	139.2%
INE S.A. DE C.V.	0.5	62.0%	401.7%	4.3	-58.4%	0.3	307.3%	0.4	-56.9%
INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	27.7	14.0%	264.0%	198.6	-14.0%	22.4	306.5%	17.1	-20.1%
INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. de C.V.	1.0	*	-77.7%	40.9	-0.1%	0.3	-77.2%	4.4	13.6%
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	7.0	*	-57.0%	130.5	-8.2%	2.3	-57.4%	13.0	-3.8%
Ingenio El Angel, S.A. de C.V.	11.2	*	-12.5%	99.0	-7.3%	3.7	-12.4%	10.5	-4.6%
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	5.3			47.7		1.8		4.0	
LaGeo S.A. de C.V.	119.6	12.9%	4.0%	1,313.7	-2.5%	108.5	-7.4%	118.9	-3.5%
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	1.3	-43.4%	816.8%	69.0	216.4%	1.3	387.1%	5.8	40.1%
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR,	56.0	29.1%	-6.9%	593.4	-6.5%	41.8	13.4%	54.2	-8.7%
Providencia Solar S.A. de C.V.	10.4	17.0%	0.1%	118.0	41.7%	10.0	3.1%	10.8	55.5%
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	26.6	70.0%	58.3%	229.7	-15.6%	17.2	22.7%	20.9	-15.6%
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.6	184.8%	-80.9%	25.3	33.7%	0.3	-74.8%	2.1	9.7%
Total	403.9			4,408.5		400.7		399.0	

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	435.3	294.8	326.1	405.7	412.5	446.2	453.5	459.3	420.4	444.1	433.8		4,531.6
MRS	78.0	206.5	228.1	139.7	144.5	91.8	121.1	85.1	103.8	94.1	93.4		1,386.1
Total	513.3	501.2	554.2	545.3	557.0	538.0	574.6	544.4	524.1	538.2	527.3	0.0	5,917.7

MC: Mercado de Contratos

MRS: Mercado Regulador del Sistema

Contratos Totales de Inyección (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Comercia Internacional El Salvador,S.A	14.0	13.0	14.7	14.8	15.1	14.1	14.8	14.7	13.7	14.4	13.8		157.2
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del F	28.9	26.1	28.8	27.9	28.8	27.9	28.8	28.8	27.9	28.9	27.9		310.4
Cuestamoras Comercializadora Eléctric									0.2	0.6	0.5		1.3
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	8.4	8.0		77.4
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTC	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	24.0	23.8		181.1
Excelergy S.A.	6.9	5.7	5.6	5.4	5.6	5.4	7.7	7.7	7.5	7.7	4.2		69.5
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S	4.9			4.1	4.1	3.9	4.1	4.0	3.8	4.0	3.8		36.6
INE S.A. DE C.V.	34.2			41.9	42.9	40.2	42.0	41.7	39.2	41.2	39.4		362.6
LaGeo S.A. de C.V.	93.7	86.4	96.0	95.1	97.7	93.1	96.7	95.2	85.7	86.6	92.1		1,018.1
Mercados Electricos S.A. de C.V.	29.0	9.4	10.4	10.1	10.4	10.1							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	68.6	65.6		592.8
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EI	66.9	62.5	70.0	72.1	73.7	91.3	95.3	94.6	89.0	93.5	89.4		898.2
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	8.7	10.2		115.8
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	25.1		1.9	26.9	27.5	25.8	27.0	26.8	25.2	26.4	25.3		238.0
TEXTUFIL S.A. De C.V.	25.2	23.5	26.3	31.6	32.3	30.3	31.6	31.4	29.5	31.1	29.7		322.6
CX1/			-1.9										-1.9
Total	435.3	294.8	326.1	405.7	412.5	446.2	453.5	459.3	420.4	444.1	433.8	0.0	4,531.6

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	14.6	14.4		152.4
AES NEJAPA GAS, Limitada de C							1.3	4.8	2.1	4.4	4.4		17.1
Administración Nacional de Acue	28.2	25.5	28.2	27.3	28.2	27.3	28.2	28.2	27.3	28.2	27.3		303.9
CAESS S.A. de C.V.	51.4	46.5	50.9	44.6	42.5	39.4	28.3	32.9	25.2	27.7	32.0		421.4
CEL - Comercializadora	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6		6.5
Cuestamoras Comercializadora E									0.2	0.6	0.5		1.3
DELSUR S.A. de C.V.	36.5	16.1	17.9	17.3	17.9	17.3	7.4	7.2	6.1	6.0	7.2		156.8
Deusem S.A. de C.V.							1.5	1.5	1.5	1.5	0.8		6.9
EEO S.A. de C.V.	1.3	0.7					3.1	3.1	3.0	3.1	1.7		16.0
Hanesbrands El Salvador LTDA d	4.9	4.7	4.9	4.9	5.1	5.0	5.2	5.0	4.4	4.2	5.0		53.4
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anó				7.2	7.4	7.2	7.4	7.4	7.2	7.4	7.2		58.6
Pacific Energy S.A. de C.V.		0.7	0.2	0.5	0.3	0.1	0.2						2.0
Termopuerto, Limitada de Capital			1.9										1.9
CX1/			-1.9										-1.9
Total bilaterales	136.6	107.5	116.8	116.5	116.4	107.9	98.9	106.7	89.4	98.4	101.3	0.0	1,196.4

¹ CX: Contratos de Exportación

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

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
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	0.5	0.5		4.5
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	53.0	51.8		523.0
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	1.9	1.7		18.3
CAESS S.A. de C.V.	120.0	74.0	82.2	116.8	121.2	141.0	148.8	147.2	138.6	145.2	139.1		1,374.1
DELSUR S.A. de C.V.	81.0	50.9	56.2	77.4	79.0	90.5	94.6	94.4	89.6	93.5	89.5		896.6
Deusem S.A. de C.V.	7.5	4.8	5.5	7.1	7.4	8.1	8.5	8.5	7.9	8.0	7.9		81.3
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	5.7	4.8	5.1	5.5	5.6	5.3	5.4	5.5	5.9	5.6	5.6		60.1
EEO S.A. de C.V.	33.6	22.2	25.9	33.9	34.2	37.3	39.9	39.8	36.2	37.6	36.5		377.1
Totales	298.7	187.2	209.3	289.2	296.1	338.3	354.6	352.6	331.0	345.7	332.5	0.0	3,335.1

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	3.4	1.3		30.6
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	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	11.0	12.3		192.0
AES NEJAPA GAS, Limitada de C	4.9	4.4	4.9	4.7	4.9	4.6	4.2	1.5	4.2	2.3	2.0		42.5
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	4.5	4.3		45.1
Administración Nacional de Acue	-2.1	-2.6	-3.3	-3.4	-2.9	-4.8	-5.3	-4.5	-5.8	-4.9	-5.7		-45.4
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	1.2	1.1		8.0
CAESS S.A. de C.V.	15.3	58.3	63.5	32.8	37.4	12.1	28.8	13.6	24.4	19.6	19.0		324.9
CASSA S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.5	0.3		2.6
CEL - Comercializadora	0.0	0.0	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	0.3	0.4		4.5
Cuestamoras Comercializadora E											0.0		0.0
DELSUR S.A. de C.V.	10.0	55.8	63.1	40.8	39.1	24.3	36.5	29.6	33.2	31.3	31.7		395.4
Deusem S.A. de C.V.	4.8	7.1	7.6	6.2	5.9	4.8	4.0	3.3	2.6	2.3	3.4		51.9
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	3.2	2.3		35.0
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	0.6	0.6		5.7
EEO S.A. de C.V.	18.8	30.1	34.1	23.6	22.3	15.6	15.0	10.5	10.5	9.4	12.9		202.9
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	0.0	0.0		0.3
Excelergy S.A.	2.5	2.2	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4		26.5
GENERADORA ELECTRICA CENT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.3
HILCASA ENERGY	0.0	0.0	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	3.2	1.6		13.1
INE S.A. DE C.V.	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1		1.5
Ingenio Chaparrastique, S.A. de t	0.0	0.0	0.0		0.3	0.3	0.4	0.2	0.2	0.3	0.3		2.0
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	0.4	0.3		2.6
Ingenio Jiboa S.A de C.V.		0.1	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2		1.8
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anó		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	0.9	0.9		10.8
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	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	0.7	0.7		6.7
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.2	0.3	0.4	0.4	0.3		3.6
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	0.4	0.4		5.6
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	0.0	0.0		0.4
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0		0.6
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.4	0.2	0.1	0.1	0.1		1.7
Totales	77.98	206.47	228.09	139.66	144.49	91.82	121.15	85.10	103.79	94.12	93.44	0.00	1,386.1



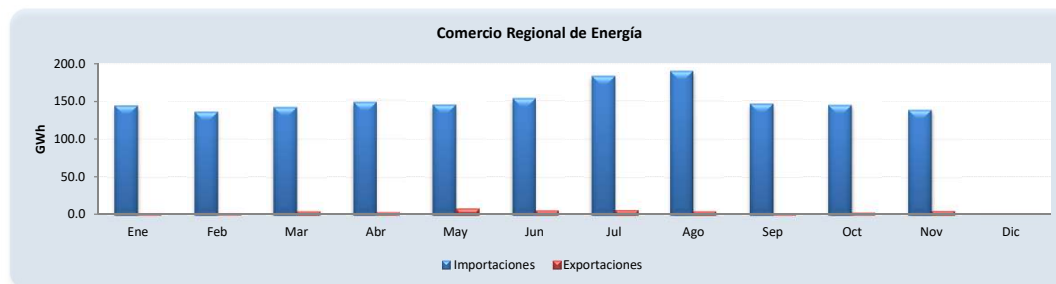
Comercio Internacional

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	0.2	0.4		1.7
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	14.7	12.0		157.9
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	2.9	1.8		34.4
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	1.3	1.3		42.5
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvad	3.1	5.8	8.1	6.8	6.9	7.5	23.2	13.6	3.8	8.4	11.8		99.1
DELSUR S.A. de C.V.	2.6	1.8	1.3	0.1	0.4	0.4	0.6	0.3	0.2	0.5	0.4		8.6
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)		0.3	0.2	0.2	0.3	0.1		0.0	0.1	0.1	0.1		1.4
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	4.3	3.7	2.2	2.5	1.8	5.6	3.3	1.8	4.9	6.4	8.6		45.1
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE (17.5	18.4	18.6	17.6	13.8	21.0	19.3	21.0	15.9	18.3	18.5		199.8
EON Energy, S.A. de C.V.						0.4	0.1		0.2	0.2	0.1		1.0
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	31.1	24.8		251.8
Excelergy S.A.	9.5	8.3	8.2	6.6	6.5	6.6	20.4	17.7	13.6	16.5	15.1		129.2
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.				1.7	4.8	7.6	4.3	1.1	1.8	1.4	1.9		24.6
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	2.6	1.7		10.6
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable		0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3		1.3
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamerica								0.0	1.0	0.2			1.3
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.							0.9	0.3	0.2	0.1			1.4
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	29.2	27.3	25.3	29.3	23.1	31.4	10.6	15.1	11.0	13.7	11.0		226.8
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADO		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	10.9	14.2		112.2
Pacific 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	6.5	5.6		175.4
SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.						0.8	0.0	0.0	0.9	0.7			2.4
Setico S.A. de C.V.		0.0			0.0	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	7.5	8.9		128.9
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	144.4	138.4	0.0	1,668.7

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	0.2	0.3		2.0
CEL - Comercializadora					0.3	5.7				1.3			7.3
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	0.3	1.1		4.5
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	0.0	0.0		0.6
EEO S.A. de C.V.			0.5										0.5
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.3	0.1	0.1		0.3		0.1	0.2	0.2	0.1	1.6		3.0
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE (0.5	0.2	0.3	0.5	0.7	0.0	1.6	1.3	0.2	0.1	0.7		6.0
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	0.2		0.0	0.5	1.1	0.1	2.3	1.4	0.2		0.0		5.8
Excelergy S.A.	0.2	0.3	0.3	0.2	3.8		0.0		0.0	0.3	0.2		5.4
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	0.2	0.7		2.1
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable			0.0				0.0	0.1	0.1	0.2	0.3		0.8
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	0.0	0.4	1.6	1.5	1.5		2.4	0.3	0.1	0.8	0.3		9.0
Poliwatt El Salvador S.A.				0.1									0.1
SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.				0.0							0.2		0.2
TEXTUFIL S.A. De C.V.					0.1								0.1
Termopuerto, Limitada de Capital Variable			1.9	0.0	0.0								2.0
Total	1.5	1.5	5.0	3.9	8.9	6.3	6.7	5.1	1.7	3.5	5.5	0.0	49.7



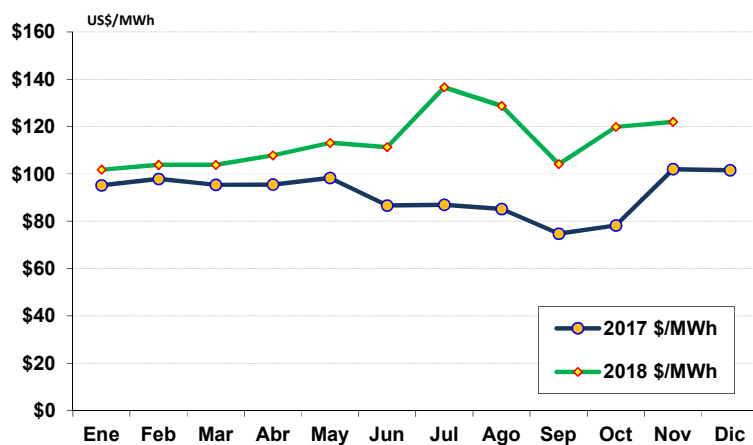
A partir del 01 de junio 2013 por la entrada en vigencia del RMER ya no puede obtener el comercio por frontera



Evolución de los precios

Mes	Promedio		Variaciones %			
	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	119.88	15.13	53.22	17.95	111.25
Nov	102.00	122.00	1.76	19.61	20.03	112.91
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
16/11/2018	11	\$ 111.130	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.075	\$ (0.002)	\$ -	\$ 2.180	\$ 0.254	\$ 0.008	\$ 0.182	\$ -	\$ 1.406	\$ 13.480	\$ 124.610
16/11/2018	12	\$ 111.130	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.055	\$ 0.031	\$ -	\$ 2.036	\$ 0.267	\$ 0.008	\$ 0.212	\$ -	\$ 1.430	\$ 13.415	\$ 124.545
16/11/2018	13	\$ 111.130	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.079	\$ 0.003	\$ -	\$ 2.166	\$ 0.255	\$ 0.007	\$ 0.264	\$ -	\$ 1.375	\$ 13.527	\$ 124.657
16/11/2018	14	\$ 111.130	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.053	\$ 0.030	\$ -	\$ 2.258	\$ 0.253	\$ 0.007	\$ 0.270	\$ -	\$ 1.358	\$ 13.604	\$ 124.734
16/11/2018	15	\$ 111.130	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.070	\$ (0.028)	\$ -	\$ 2.257	\$ 0.262	\$ 0.007	\$ 0.238	\$ -	\$ 1.375	\$ 13.559	\$ 124.689
16/11/2018	16	\$ 111.130	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.098	\$ (0.067)	\$ -	\$ 2.279	\$ 0.263	\$ 0.008	\$ 0.374	\$ -	\$ 1.444	\$ 13.778	\$ 124.908
16/11/2018	17	\$ 111.130	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.085	\$ (0.023)	\$ -	\$ 2.213	\$ 0.214	\$ 0.008	\$ 0.339	\$ -	\$ 1.448	\$ 13.664	\$ 124.794
16/11/2018	18	\$ 112.590	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.042	\$ (0.081)	\$ -	\$ 2.158	\$ 0.101	\$ 0.007	\$ 0.133	\$ -	\$ 1.362	\$ 13.098	\$ 125.688
16/11/2018	19	\$ 112.590	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.097	\$ (0.076)	\$ -	\$ 2.194	\$ 0.066	\$ 0.008	\$ 0.127	\$ -	\$ 1.405	\$ 13.200	\$ 125.790
16/11/2018	20	\$ 111.660	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.098	\$ (0.037)	\$ -	\$ 2.262	\$ 0.059	\$ 0.008	\$ 0.177	\$ -	\$ 1.501	\$ 13.449	\$ 125.109
16/11/2018	21	\$ 111.660	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.034	\$ (0.133)	\$ -	\$ 2.104	\$ 0.008	\$ 0.009	\$ 0.273	\$ -	\$ 1.637	\$ 13.307	\$ 124.967
16/11/2018	22	\$ 111.130	\$ 0.576	\$ 0.807	\$ 8.146	\$ 0.007	\$ -	\$ 2.525	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.433	\$ -	\$ 1.833	\$ 14.336	\$ 125.466
16/11/2018	23	\$ 111.130	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.097	\$ (0.005)	\$ -	\$ 2.300	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.412	\$ -	\$ 1.983	\$ 14.177	\$ 125.307
17/11/2018	0	\$ 108.430	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.080	\$ 0.053	\$ -	\$ 2.059	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.283	\$ -	\$ 2.091	\$ 13.956	\$ 122.386
17/11/2018	1	\$ 108.430	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.095	\$ 0.106	\$ -	\$ 2.159	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.213	\$ -	\$ 2.147	\$ 14.112	\$ 122.542
17/11/2018	2	\$ 105.260	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.087	\$ 0.090	\$ -	\$ 2.011	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.234	\$ -	\$ 2.185	\$ 13.998	\$ 119.258
17/11/2018	3	\$ 105.260	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.068	\$ (0.043)	\$ -	\$ 2.044	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.265	\$ -	\$ 2.207	\$ 13.931	\$ 119.191
17/11/2018	4	\$ 105.260	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.087	\$ 0.032	\$ -	\$ 2.140	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.292	\$ -	\$ 2.173	\$ 14.114	\$ 119.374
17/11/2018	5	\$ 94.170	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.088	\$ 0.063	\$ -	\$ 1.834	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.384	\$ -	\$ 2.096	\$ 13.855	\$ 108.025
17/11/2018	6	\$ 94.170	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.092	\$ 0.091	\$ -	\$ 1.815	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.364	\$ -	\$ 2.046	\$ 13.798	\$ 107.968
17/11/2018	7	\$ 94.170	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	\$ 0.007	\$ -	\$ 1.679	\$ 0.031	\$ 0.010	\$ 0.461	\$ -	\$ 1.932	\$ 13.561	\$ 107.731
17/11/2018	8	\$ 105.260	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.068	\$ 0.045	\$ -	\$ 1.850	\$ 0.096	\$ 0.010	\$ 0.254	\$ -	\$ 1.784	\$ 13.484	\$ 118.744
17/11/2018	9	\$ 105.260	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.065	\$ 0.048	\$ -	\$ 1.814	\$ 0.157	\$ 0.009	\$ 0.229	\$ -	\$ 1.700	\$ 13.400	\$ 118.660
17/11/2018	10	\$ 105.260	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.046	\$ (0.114)	\$ -	\$ 1.883	\$ 0.211	\$ 0.009	\$ 0.186	\$ -	\$ 1.652	\$ 13.248	\$ 118.508
17/11/2018	11	\$ 105.260	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.053	\$ 0.001	\$ -	\$ 1.764	\$ 0.226	\$ 0.009	\$ 0.307	\$ -	\$ 1.628	\$ 13.365	\$ 118.625
17/11/2018	12	\$ 105.260	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.057	\$ 0.019	\$ -	\$ 1.760	\$ 0.237	\$ 0.009	\$ 0.447	\$ -	\$ 1.707	\$ 13.614	\$ 118.874
17/11/2018	13	\$ 105.260	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.037	\$ (0.119)	\$ -	\$ 1.806	\$ 0.236	\$ 0.009	\$ 0.327	\$ -	\$ 1.710	\$ 13.382	\$ 118.642
17/11/2018	14	\$ 105.260	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.028	\$ (0.134)	\$ -	\$ 1.666	\$ 0.236	\$ 0.009	\$ 0.494	\$ -	\$ 1.691	\$ 13.365	\$ 118.625
17/11/2018	15	\$ 105.260	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.065	\$ 0.062	\$ -	\$ 1.780	\$ 0.183	\$ 0.009	\$ 0.425	\$ -	\$ 1.684	\$ 13.586	\$ 118.846
17/11/2018	16	\$ 108.430	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	\$ 0.006	\$ -	\$ 1.939	\$ 0.157	\$ 0.009	\$ 0.358	\$ -	\$ 1.686	\$ 13.597	\$ 122.027
17/11/2018	17	\$ 111.130	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.070	\$ 0.035	\$ -	\$ 2.015	\$ 0.147	\$ 0.009	\$ 0.478	\$ -	\$ 1.594	\$ 13.726	\$ 124.856
17/11/2018	18	\$ 111.660	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.046	\$ (0.194)	\$ -	\$ 2.114	\$ 0.128	\$ 0.008	\$ 0.221	\$ -	\$ 1.445	\$ 13.144	\$ 124.804
17/11/2018	19	\$ 111.660	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.075	\$ 0.009	\$ -	\$ 2.151	\$ 0.119	\$ 0.008	\$ 0.232	\$ -	\$ 1.475	\$ 13.447	\$ 125.107
17/11/2018	20	\$ 111.660	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.074	\$ 0.024	\$ -	\$ 2.104	\$ 0.065	\$ 0.008	\$ 0.236	\$ -	\$ 1.571	\$ 13.460	\$ 125.120
17/11/2018	21	\$ 111.130	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.076	\$ (0.050)	\$ -	\$ 2.260	\$ 0.041	\$ 0.009	\$ 0.332	\$ -	\$ 1.718	\$ 13.764	\$ 124.894
17/11/2018	22	\$ 105.260	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.094	\$ 0.046	\$ -	\$ 2.197	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.686	\$ -	\$ 1.906	\$ 14.318	\$ 119.578
17/11/2018	23	\$ 98.290	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.066	\$ (0.040)	\$ -	\$ 1.890	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.923	\$ -	\$ 2.074	\$ 14.302	\$ 112.592
18/11/2018	0	\$ 105.260	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.084	\$ 0.150	\$ -	\$ 1.935	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.361	\$ -	\$ 2.198	\$ 14.118	\$ 119.378
18/11/2018	1	\$ 105.260	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.080	\$ 0.067	\$ -	\$ 2.012	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.440	\$ -	\$ 2.267	\$ 14.257	\$ 119.517
18/11/2018	2	\$ 104.790	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.106	\$ 0.278	\$ -	\$ 2.014	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.261	\$ -	\$ 2.320	\$ 14.373	\$ 119.163
18/11/2018	3	\$ 104.790	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.059	\$ (0.014)	\$ -	\$ 1.847	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.290	\$ -	\$ 2.350	\$ 13.921	\$ 118.711
18/11/2018	4	\$ 104.790	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.099	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.893	\$ -	\$ 0.013	\$ 0.272	\$ -	\$ 2.330	\$ 13.991	\$ 118.781
18/11/2018	5	\$ 104.790	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.062	\$ (0.022)	\$ -	\$ 1.907	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.256	\$ -	\$ 2.281	\$ 13.873	\$ 118.663
18/11/2018	6	\$ 94.590	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.083	\$ 0.067	\$ -	\$ 1.795	\$ -	\$ 0.012	\$ -	\$ -	\$ 2.313	\$ 13.650	\$ 108.240
18/11/2018	7	\$ 94.590	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.065	\$ 0.049	\$ -	\$ 1.598	\$ -	\$ 0.012	\$ 0.025	\$ -	\$ 2.232	\$ 13.359	\$ 107.949
18/11/2018	8	\$ 105.260	\$ 0.567	\$ 0.807	\$ 8.024	\$ (0.110)	\$ -	\$ 1.547	\$ 0.006	\$ 0.011	\$ 0.221	\$ -	\$ 2.134	\$ 13.208	\$ 118.468
18/11/2018	9	\$ 105.260	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.053	\$ (0.042)	\$ -	\$ 1.826	\$ 0.049	\$ 0.011	\$ 0.190	\$ -	\$ 2.053	\$ 13.517	\$ 118.777
18/11/2018	10	\$ 105.260	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.068	\$ 0.027	\$ -	\$ 1.895	\$ 0.107	\$ 0.011	\$ 0.137	\$ -	\$ 1.987	\$ 13.609	\$ 118.869
18/11/2018	11	\$ 104.790	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.038	\$ (0.208)	\$ -	\$ 1.901	\$ 0.135	\$ 0.010	\$ 0.280	\$ -	\$ 1.939	\$ 13.470	\$ 118.260
18/11/2018	12	\$ 94.590	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.069	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.758	\$ 0.155	\$ 0.010	\$ 0.173	\$ -	\$ 1.916	\$ 13.464	\$ 108.054
18/11/2018	13	\$ 94.590	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.065	\$ (0.002)	\$ -	\$ 1.732	\$ 0.162	\$ 0.010	\$ 0.030	\$ -	\$ 1.877	\$ 13.251	\$ 107.841
18/11/2018	14	\$ 105.260	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.033	\$ (0.064)	\$ -	\$ 1.587	\$ 0.141	\$ 0.010	\$ 0.095	\$ -	\$ 1.833	\$ 13.010	\$ 118.270
18/11/2018	15	\$ 105.260	\$ 0.567	\$ 0.807	\$ 8.021	\$ (0.174)	\$ -	\$ 1.604	\$ 0.102	\$ 0.010	\$ 0.093	\$ -	\$ 1.809	\$ 12.838	\$ 118.098



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
18/11/2018	16	\$ 104.790	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.093	\$ 0.271	\$ -	\$ 1.821	\$ 0.108	\$ 0.010	\$ 0.087	\$ -	\$ 1.783	\$ 13.553	\$ 118.343
18/11/2018	17	\$ 111.660	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.085	\$ 0.063	\$ -	\$ 1.811	\$ 0.115	\$ 0.009	\$ 0.298	\$ -	\$ 1.659	\$ 13.419	\$ 125.079
18/11/2018	18	\$ 111.660	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.028	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.858	\$ 0.115	\$ 0.008	\$ 0.064	\$ -	\$ 1.471	\$ 12.923	\$ 124.583
18/11/2018	19	\$ 111.660	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.062	\$ (0.002)	\$ -	\$ 1.882	\$ 0.116	\$ 0.008	\$ 0.182	\$ -	\$ 1.478	\$ 13.104	\$ 124.764
18/11/2018	20	\$ 111.130	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.050	\$ (0.045)	\$ -	\$ 1.883	\$ 0.119	\$ 0.008	\$ 0.260	\$ -	\$ 1.543	\$ 13.196	\$ 124.326
18/11/2018	21	\$ 111.130	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.031	\$ (0.187)	\$ -	\$ 1.814	\$ 0.007	\$ 0.009	\$ 0.104	\$ -	\$ 1.690	\$ 12.843	\$ 123.973
18/11/2018	22	\$ 111.130	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.069	\$ 0.066	\$ -	\$ 1.975	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.138	\$ -	\$ 1.869	\$ 13.503	\$ 124.633
18/11/2018	23	\$ 111.130	\$ 0.578	\$ 0.807	\$ 8.182	\$ 1.167	\$ -	\$ 1.918	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.410	\$ -	\$ 2.025	\$ 15.099	\$ 126.229
19/11/2018	0	\$ 106.810	\$ 0.563	\$ 0.807	\$ 7.958	\$ (0.979)	\$ -	\$ 1.768	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.069	\$ -	\$ 2.139	\$ 12.334	\$ 119.144
19/11/2018	1	\$ 106.810	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.055	\$ 0.016	\$ -	\$ 1.797	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.165	\$ -	\$ 2.209	\$ 13.630	\$ 120.440
19/11/2018	2	\$ 106.350	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.034	\$ (0.108)	\$ -	\$ 1.656	\$ -	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.246	\$ 13.213	\$ 119.563
19/11/2018	3	\$ 100.610	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.053	\$ 0.085	\$ -	\$ 1.561	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.071	\$ -	\$ 2.253	\$ 13.409	\$ 114.019
19/11/2018	4	\$ 103.700	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.064	\$ 0.383	\$ -	\$ 1.451	\$ -	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.194	\$ 13.480	\$ 117.180
19/11/2018	5	\$ 103.700	\$ 0.567	\$ 0.807	\$ 8.014	\$ (0.238)	\$ -	\$ 1.533	\$ -	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.028	\$ 12.721	\$ 116.421
19/11/2018	6	\$ 100.610	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.092	\$ 0.224	\$ -	\$ 1.832	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.233	\$ -	\$ 1.892	\$ 13.663	\$ 114.273
19/11/2018	7	\$ 103.700	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.053	\$ (0.105)	\$ -	\$ 1.897	\$ 0.163	\$ 0.009	\$ 0.258	\$ -	\$ 1.665	\$ 13.317	\$ 117.017
19/11/2018	8	\$ 106.350	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.066	\$ (0.115)	\$ -	\$ 2.039	\$ 0.249	\$ 0.008	\$ 0.105	\$ -	\$ 1.468	\$ 13.190	\$ 119.540
19/11/2018	9	\$ 106.350	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.042	\$ (0.248)	\$ -	\$ 2.005	\$ 0.259	\$ 0.007	\$ 0.051	\$ -	\$ 1.377	\$ 12.868	\$ 119.218
19/11/2018	10	\$ 106.350	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.065	\$ (0.037)	\$ -	\$ 2.000	\$ 0.253	\$ 0.007	\$ 0.081	\$ -	\$ 1.327	\$ 13.073	\$ 119.423
19/11/2018	11	\$ 106.350	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.094	\$ 0.114	\$ -	\$ 2.140	\$ 0.275	\$ 0.007	\$ 0.081	\$ -	\$ 1.288	\$ 13.379	\$ 119.729
19/11/2018	12	\$ 106.350	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.072	\$ (0.006)	\$ -	\$ 2.035	\$ 0.291	\$ 0.007	\$ 0.055	\$ -	\$ 1.303	\$ 13.135	\$ 119.485
19/11/2018	13	\$ 106.350	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.077	\$ (0.034)	\$ -	\$ 2.148	\$ 0.283	\$ 0.007	\$ 0.042	\$ -	\$ 1.277	\$ 13.178	\$ 119.528
19/11/2018	14	\$ 106.350	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.081	\$ (0.023)	\$ -	\$ 2.187	\$ 0.274	\$ 0.007	\$ 0.128	\$ -	\$ 1.238	\$ 13.271	\$ 119.621
19/11/2018	15	\$ 106.350	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.074	\$ (0.124)	\$ -	\$ 2.233	\$ 0.283	\$ 0.007	\$ 0.149	\$ -	\$ 1.241	\$ 13.241	\$ 119.591
19/11/2018	16	\$ 106.350	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.094	\$ 0.107	\$ -	\$ 2.168	\$ 0.280	\$ 0.007	\$ 0.169	\$ -	\$ 1.302	\$ 13.505	\$ 119.855
19/11/2018	17	\$ 106.350	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.092	\$ 0.090	\$ -	\$ 2.166	\$ 0.242	\$ 0.007	\$ 0.236	\$ -	\$ 1.338	\$ 13.549	\$ 119.899
19/11/2018	18	\$ 107.970	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.074	\$ (0.063)	\$ -	\$ 2.183	\$ 0.241	\$ 0.007	\$ 0.109	\$ -	\$ 1.259	\$ 13.188	\$ 121.158
19/11/2018	19	\$ 107.970	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.079	\$ 0.108	\$ -	\$ 1.997	\$ 0.208	\$ 0.007	\$ 0.116	\$ -	\$ 1.291	\$ 13.186	\$ 121.156
19/11/2018	20	\$ 106.810	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.083	\$ 0.098	\$ -	\$ 2.043	\$ 0.162	\$ 0.007	\$ 0.209	\$ -	\$ 1.367	\$ 13.349	\$ 120.159
19/11/2018	21	\$ 106.810	\$ 0.574	\$ 0.807	\$ 8.114	\$ 0.252	\$ -	\$ 2.222	\$ 0.116	\$ 0.008	\$ 0.276	\$ -	\$ 1.485	\$ 13.855	\$ 120.665
19/11/2018	22	\$ 106.810	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.039	\$ (0.321)	\$ -	\$ 2.016	\$ 0.059	\$ 0.008	\$ 0.131	\$ -	\$ 1.666	\$ 12.973	\$ 119.783
19/11/2018	23	\$ 106.810	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.062	\$ (0.099)	\$ -	\$ 2.038	\$ 0.003	\$ 0.009	\$ 0.109	\$ -	\$ 1.814	\$ 13.314	\$ 120.124
20/11/2018	0	\$ 106.350	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.065	\$ 0.050	\$ -	\$ 1.874	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.176	\$ -	\$ 1.929	\$ 13.480	\$ 119.830
20/11/2018	1	\$ 106.350	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	\$ (0.019)	\$ -	\$ 1.945	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.146	\$ -	\$ 1.984	\$ 13.506	\$ 119.856
20/11/2018	2	\$ 106.350	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.068	\$ 0.127	\$ -	\$ 1.796	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.047	\$ -	\$ 2.028	\$ 13.452	\$ 119.802
20/11/2018	3	\$ 106.350	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.050	\$ 0.190	\$ -	\$ 1.473	\$ -	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.034	\$ 13.133	\$ 119.483
20/11/2018	4	\$ 106.350	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.048	\$ 0.119	\$ -	\$ 1.547	\$ -	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 1.983	\$ 13.084	\$ 119.434
20/11/2018	5	\$ 106.350	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.039	\$ (0.131)	\$ -	\$ 1.763	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.085	\$ -	\$ 1.858	\$ 12.999	\$ 119.349
20/11/2018	6	\$ 106.350	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	\$ 0.031	\$ -	\$ 1.871	\$ 0.017	\$ 0.009	\$ 0.281	\$ -	\$ 1.763	\$ 13.413	\$ 119.763
20/11/2018	7	\$ 106.350	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.064	\$ 0.017	\$ -	\$ 1.893	\$ 0.132	\$ 0.009	\$ 0.303	\$ -	\$ 1.586	\$ 13.380	\$ 119.730
20/11/2018	8	\$ 106.810	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.066	\$ 0.030	\$ -	\$ 1.910	\$ 0.240	\$ 0.008	\$ 0.320	\$ -	\$ 1.415	\$ 13.366	\$ 120.176
20/11/2018	9	\$ 106.810	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.047	\$ (0.069)	\$ -	\$ 1.802	\$ 0.271	\$ 0.007	\$ 0.257	\$ -	\$ 1.343	\$ 13.034	\$ 119.844
20/11/2018	10	\$ 107.970	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.073	\$ 0.074	\$ -	\$ 1.957	\$ 0.258	\$ 0.007	\$ 0.151	\$ -	\$ 1.295	\$ 13.193	\$ 121.163
20/11/2018	11	\$ 107.970	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.058	\$ (0.012)	\$ -	\$ 1.885	\$ 0.252	\$ 0.007	\$ 0.160	\$ -	\$ 1.267	\$ 12.993	\$ 120.963
20/11/2018	12	\$ 106.350	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.059	\$ (0.050)	\$ -	\$ 1.927	\$ 0.267	\$ 0.007	\$ 0.162	\$ -	\$ 1.300	\$ 13.050	\$ 119.400
20/11/2018	13	\$ 106.350	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.067	\$ (0.072)	\$ -	\$ 2.073	\$ 0.266	\$ 0.007	\$ 0.268	\$ -	\$ 1.267	\$ 13.253	\$ 119.603
20/11/2018	14	\$ 106.350	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.077	\$ (0.043)	\$ -	\$ 2.169	\$ 0.287	\$ 0.007	\$ 0.130	\$ -	\$ 1.231	\$ 13.238	\$ 119.588
20/11/2018	15	\$ 106.810	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.085	\$ 0.080	\$ -	\$ 2.090	\$ 0.288	\$ 0.007	\$ 0.180	\$ -	\$ 1.227	\$ 13.336	\$ 120.146
20/11/2018	16	\$ 106.810	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.078	\$ 0.153	\$ -	\$ 1.882	\$ 0.264	\$ 0.007	\$ 0.191	\$ -	\$ 1.280	\$ 13.232	\$ 120.042
20/11/2018	17	\$ 116.130	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.047	\$ (0.152)	\$ -	\$ 2.066	\$ 0.220	\$ 0.007	\$ 0.112	\$ -	\$ 1.308	\$ 12.984	\$ 129.114
20/11/2018	18	\$ 116.130	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.060	\$ 0.034	\$ -	\$ 1.992	\$ 0.122	\$ 0.007	\$ 0.145	\$ -	\$ 1.256	\$ 12.992	\$ 129.122
20/11/2018	19	\$ 116.130	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.066	\$ 0.050	\$ -	\$ 2.049	\$ 0.105	\$ 0.007	\$ 0.050	\$ -	\$ 1.293	\$ 12.998	\$ 129.128
20/11/2018	20	\$ 106.810	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.068	\$ 0.013	\$ -	\$ 1.964	\$ 0.083	\$ 0.007	\$ 0.226	\$ -	\$ 1.359	\$ 13.097	\$ 119.907



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
25/11/2018	7	\$ 100.310	\$ 0.566	\$ 0.807	\$ 8.012	\$ 0.082	\$ -	\$ 1.027	\$ -	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 2.073	\$ 12.577	\$ 112.887
25/11/2018	8	\$ 100.610	\$ 0.566	\$ 0.807	\$ 8.011	\$ 0.071	\$ -	\$ 1.034	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.028	\$ -	\$ 1.969	\$ 12.496	\$ 113.106
25/11/2018	9	\$ 100.610	\$ 0.567	\$ 0.807	\$ 8.019	\$ 0.016	\$ -	\$ 1.223	\$ 0.033	\$ 0.009	\$ 0.108	\$ -	\$ 1.885	\$ 12.667	\$ 113.277
25/11/2018	10	\$ 103.700	\$ 0.567	\$ 0.807	\$ 8.020	\$ 0.012	\$ -	\$ 1.389	\$ 0.083	\$ 0.009	\$ -	\$ -	\$ 1.835	\$ 12.723	\$ 116.423
25/11/2018	11	\$ 103.700	\$ 0.567	\$ 0.807	\$ 8.015	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.227	\$ 0.099	\$ 0.009	\$ 0.055	\$ -	\$ 1.808	\$ 12.592	\$ 116.292
25/11/2018	12	\$ 100.610	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.055	\$ 0.149	\$ -	\$ 1.485	\$ 0.146	\$ 0.009	\$ 0.234	\$ -	\$ 1.798	\$ 12.554	\$ 113.864
25/11/2018	13	\$ 100.610	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.034	\$ (0.137)	\$ -	\$ 1.670	\$ 0.159	\$ 0.009	\$ 0.371	\$ -	\$ 1.782	\$ 13.263	\$ 113.873
25/11/2018	14	\$ 100.310	\$ 0.565	\$ 0.807	\$ 7.992	\$ (0.277)	\$ -	\$ 1.392	\$ 0.160	\$ 0.010	\$ 0.482	\$ -	\$ 1.770	\$ 12.901	\$ 113.211
25/11/2018	15	\$ 100.310	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.035	\$ 0.034	\$ -	\$ 1.379	\$ 0.169	\$ 0.010	\$ 0.487	\$ -	\$ 1.830	\$ 13.319	\$ 113.629
25/11/2018	16	\$ 100.310	\$ 0.566	\$ 0.807	\$ 8.001	\$ (0.206)	\$ -	\$ 1.356	\$ 0.174	\$ 0.010	\$ 0.285	\$ -	\$ 1.829	\$ 12.822	\$ 113.132
25/11/2018	17	\$ 103.700	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.088	\$ 0.330	\$ -	\$ 1.552	\$ 0.157	\$ 0.009	\$ 0.322	\$ -	\$ 1.706	\$ 13.542	\$ 117.242
25/11/2018	18	\$ 106.350	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.029	\$ (0.259)	\$ -	\$ 1.901	\$ 0.146	\$ 0.008	\$ 0.199	\$ -	\$ 1.479	\$ 12.876	\$ 119.226
25/11/2018	19	\$ 106.350	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.064	\$ 0.014	\$ -	\$ 1.897	\$ 0.150	\$ 0.008	\$ 0.156	\$ -	\$ 1.481	\$ 13.147	\$ 119.497
25/11/2018	20	\$ 106.350	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.049	\$ (0.002)	\$ -	\$ 1.726	\$ 0.127	\$ 0.008	\$ 0.163	\$ -	\$ 1.551	\$ 12.998	\$ 119.348
25/11/2018	21	\$ 100.610	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.051	\$ 0.100	\$ -	\$ 1.460	\$ 0.031	\$ 0.009	\$ 0.327	\$ -	\$ 1.711	\$ 13.066	\$ 113.676
25/11/2018	22	\$ 100.610	\$ 0.567	\$ 0.807	\$ 8.016	\$ (0.161)	\$ -	\$ 1.457	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.171	\$ -	\$ 1.896	\$ 12.763	\$ 113.373
25/11/2018	23	\$ 100.610	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.043	\$ 0.012	\$ -	\$ 1.536	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.179	\$ -	\$ 2.040	\$ 13.196	\$ 113.806
26/11/2018	0	\$ 97.400	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.033	\$ 0.014	\$ -	\$ 1.356	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.199	\$ -	\$ 2.135	\$ 13.122	\$ 110.522
26/11/2018	1	\$ 97.400	\$ 0.567	\$ 0.807	\$ 8.025	\$ 0.037	\$ -	\$ 1.226	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.184	\$ -	\$ 2.198	\$ 13.055	\$ 110.455
26/11/2018	2	\$ 97.400	\$ 0.566	\$ 0.807	\$ 8.009	\$ (0.065)	\$ -	\$ 1.191	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.166	\$ -	\$ 2.245	\$ 12.932	\$ 110.332
26/11/2018	3	\$ 97.400	\$ 0.566	\$ 0.807	\$ 8.012	\$ (0.119)	\$ -	\$ 1.309	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.232	\$ -	\$ 2.254	\$ 13.074	\$ 110.474
26/11/2018	4	\$ 97.400	\$ 0.567	\$ 0.807	\$ 8.016	\$ (0.109)	\$ -	\$ 1.341	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.186	\$ -	\$ 2.182	\$ 13.001	\$ 110.401
26/11/2018	5	\$ 100.460	\$ 0.562	\$ 0.807	\$ 7.954	\$ (0.591)	\$ -	\$ 1.345	\$ -	\$ 0.010	\$ -	\$ -	\$ 2.030	\$ 12.118	\$ 112.578
26/11/2018	6	\$ 97.210	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.090	\$ 0.134	\$ -	\$ 1.814	\$ 0.016	\$ 0.010	\$ 0.211	\$ -	\$ 1.884	\$ 13.539	\$ 110.749
26/11/2018	7	\$ 97.210	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.028	\$ (0.192)	\$ -	\$ 1.635	\$ 0.136	\$ 0.009	\$ 0.181	\$ -	\$ 1.690	\$ 12.861	\$ 110.071
26/11/2018	8	\$ 100.460	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.044	\$ (0.080)	\$ -	\$ 1.700	\$ 0.227	\$ 0.008	\$ 0.216	\$ -	\$ 1.441	\$ 12.931	\$ 113.391
26/11/2018	9	\$ 103.040	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.049	\$ (0.152)	\$ -	\$ 1.915	\$ 0.228	\$ 0.007	\$ 0.243	\$ -	\$ 1.353	\$ 13.019	\$ 116.059
26/11/2018	10	\$ 103.040	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.085	\$ (0.048)	\$ -	\$ 2.221	\$ 0.257	\$ 0.007	\$ 0.186	\$ -	\$ 1.308	\$ 13.396	\$ 116.436
26/11/2018	11	\$ 103.040	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.086	\$ (0.056)	\$ -	\$ 2.237	\$ 0.273	\$ 0.007	\$ 0.185	\$ -	\$ 1.279	\$ 13.389	\$ 116.429
26/11/2018	12	\$ 100.460	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.065	\$ (0.057)	\$ -	\$ 1.927	\$ 0.295	\$ 0.007	\$ 0.218	\$ -	\$ 1.322	\$ 13.154	\$ 113.614
26/11/2018	13	\$ 97.400	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.061	\$ (0.118)	\$ -	\$ 1.929	\$ 0.283	\$ 0.007	\$ 0.258	\$ -	\$ 1.274	\$ 13.071	\$ 110.471
26/11/2018	14	\$ 97.400	\$ 0.574	\$ 0.807	\$ 8.122	\$ (0.033)	\$ -	\$ 1.970	\$ 0.280	\$ 0.007	\$ 0.242	\$ -	\$ 1.258	\$ 13.227	\$ 110.627
26/11/2018	15	\$ 97.400	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.103	\$ 0.057	\$ -	\$ 2.130	\$ 0.288	\$ 0.007	\$ 0.244	\$ -	\$ 1.226	\$ 13.436	\$ 110.836
26/11/2018	16	\$ 97.400	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.074	\$ 0.002	\$ -	\$ 1.878	\$ 0.286	\$ 0.007	\$ 0.529	\$ -	\$ 1.294	\$ 13.448	\$ 110.848
26/11/2018	17	\$ 100.460	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	\$ (0.014)	\$ -	\$ 1.750	\$ 0.237	\$ 0.007	\$ 0.405	\$ -	\$ 1.332	\$ 13.159	\$ 113.619
26/11/2018	18	\$ 103.040	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.069	\$ (0.005)	\$ -	\$ 2.028	\$ 0.227	\$ 0.007	\$ 0.215	\$ -	\$ 1.258	\$ 13.176	\$ 116.216
26/11/2018	19	\$ 103.040	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.066	\$ (0.013)	\$ -	\$ 2.021	\$ 0.226	\$ 0.007	\$ 0.274	\$ -	\$ 1.289	\$ 13.247	\$ 116.287
26/11/2018	20	\$ 103.040	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.045	\$ (0.065)	\$ -	\$ 1.859	\$ 0.150	\$ 0.007	\$ 0.251	\$ -	\$ 1.369	\$ 12.993	\$ 116.033
26/11/2018	21	\$ 103.040	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.080	\$ (0.001)	\$ -	\$ 2.085	\$ 0.047	\$ 0.008	\$ 0.196	\$ -	\$ 1.503	\$ 13.296	\$ 116.336
26/11/2018	22	\$ 103.040	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.048	\$ (0.068)	\$ -	\$ 1.955	\$ 0.005	\$ 0.009	\$ 0.091	\$ -	\$ 1.684	\$ 13.100	\$ 116.140
26/11/2018	23	\$ 103.040	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.040	\$ 0.037	\$ -	\$ 2.016	\$ -	\$ 0.009	\$ 0.170	\$ -	\$ 1.840	\$ 13.489	\$ 116.529
27/11/2018	0	\$ 103.040	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.058	\$ 0.006	\$ -	\$ 1.836	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.295	\$ -	\$ 1.950	\$ 13.532	\$ 116.572
27/11/2018	1	\$ 103.040	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.043	\$ 0.014	\$ -	\$ 1.692	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.128	\$ -	\$ 2.026	\$ 13.288	\$ 116.328
27/11/2018	2	\$ 103.040	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.032	\$ 0.016	\$ -	\$ 1.691	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.093	\$ -	\$ 2.069	\$ 13.287	\$ 116.327
27/11/2018	3	\$ 103.040	\$ 0.567	\$ 0.807	\$ 8.015	\$ 0.035	\$ -	\$ 1.493	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.064	\$ -	\$ 2.075	\$ 13.067	\$ 116.107
27/11/2018	4	\$ 103.040	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.030	\$ (0.004)	\$ -	\$ 1.406	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.075	\$ -	\$ 2.024	\$ 12.916	\$ 115.956
27/11/2018	5	\$ 103.040	\$ 0.563	\$ 0.807	\$ 7.963	\$ (0.294)	\$ -	\$ 1.776	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.191	\$ -	\$ 1.898	\$ 12.914	\$ 115.954
27/11/2018	6	\$ 97.210	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.050	\$ (0.047)	\$ -	\$ 1.675	\$ 0.023	\$ 0.010	\$ 0.213	\$ -	\$ 1.808	\$ 13.107	\$ 110.317
27/11/2018	7	\$ 97.400	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.031	\$ (0.166)	\$ -	\$ 1.622	\$ 0.145	\$ 0.009	\$ 0.233	\$ -	\$ 1.628	\$ 12.877	\$ 110.277
27/11/2018	8	\$ 97.400	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.059	\$ (0.057)	\$ -	\$ 1.781	\$ 0.209	\$ 0.008	\$ 0.159	\$ -	\$ 1.450	\$ 12.986	\$ 110.386
27/11/2018	9	\$ 97.400	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.056	\$ (0.048)	\$ -	\$ 1.746	\$ 0.272	\$ 0.007	\$ 0.241	\$ -	\$ 1.371	\$ 13.022	\$ 110.422
27/11/2018	10	\$ 97.400	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.055	\$ (0.026)	\$ -	\$ 1.700	\$ 0.277	\$ 0.007	\$ 0.240	\$ -	\$ 1.328	\$ 12.958	\$ 110.358
27/11/2018	11	\$ 97.400	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.072	\$ 0.039	\$ -	\$ 1.779	\$ 0.293	\$ 0.007	\$ 0.264	\$ -	\$ 1.298	\$ 13.129	\$ 110.529



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
27/11/2018	12	\$ 97.400	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.054	\$(0.060)	-	\$ 1.729	\$ 0.298	\$ 0.007	\$ 0.360	-	\$ 1.326	\$ 13.090	\$ 110.490
27/11/2018	13	\$ 97.400	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.065	\$(0.049)	-	\$ 1.850	\$ 0.294	\$ 0.007	\$ 0.337	-	\$ 1.278	\$ 13.158	\$ 110.558
27/11/2018	14	\$ 97.400	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.065	\$ 0.013	-	\$ 1.744	\$ 0.288	\$ 0.007	\$ 0.405	-	\$ 1.232	\$ 13.130	\$ 110.530
27/11/2018	15	\$ 103.040	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.040	\$(0.151)	-	\$ 1.784	\$ 0.286	\$ 0.007	\$ 0.065	-	\$ 1.233	\$ 12.639	\$ 115.679
27/11/2018	16	\$ 97.400	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.074	\$ 0.071	-	\$ 1.761	\$ 0.266	\$ 0.007	\$ 0.541	-	\$ 1.301	\$ 13.400	\$ 110.800
27/11/2018	17	\$ 100.460	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.059	\$ 0.040	-	\$ 1.680	\$ 0.208	\$ 0.007	\$ 0.296	-	\$ 1.343	\$ 13.011	\$ 113.471
27/11/2018	18	\$ 103.040	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.051	\$(0.052)	-	\$ 1.785	\$ 0.189	\$ 0.007	\$ 0.171	-	\$ 1.273	\$ 12.800	\$ 115.840
27/11/2018	19	\$ 103.040	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.059	\$(0.006)	-	\$ 1.807	\$ 0.180	\$ 0.007	\$ 0.104	-	\$ 1.305	\$ 12.833	\$ 115.873
27/11/2018	20	\$ 103.040	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.050	\$(0.035)	-	\$ 1.734	\$ 0.152	\$ 0.007	\$ 0.136	-	\$ 1.386	\$ 12.806	\$ 115.846
27/11/2018	21	\$ 103.040	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.054	\$ 0.008	-	\$ 1.718	\$ 0.070	\$ 0.008	\$ 0.096	-	\$ 1.521	\$ 12.852	\$ 115.892
27/11/2018	22	\$ 103.040	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.027	\$(0.296)	-	\$ 1.830	\$ 0.007	\$ 0.009	-	-	\$ 1.710	\$ 12.663	\$ 115.703
27/11/2018	23	\$ 103.040	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	\$(0.000)	-	\$ 1.860	-	\$ 0.009	\$ 0.093	-	\$ 1.871	\$ 13.273	\$ 116.313
28/11/2018	0	\$ 103.040	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.061	\$ 0.037	-	\$ 1.736	-	\$ 0.010	\$ 0.033	-	\$ 1.988	\$ 13.243	\$ 116.283
28/11/2018	1	\$ 103.040	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.054	\$(0.003)	-	\$ 1.735	-	\$ 0.011	\$ 0.050	-	\$ 2.057	\$ 13.280	\$ 116.320
28/11/2018	2	\$ 100.460	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.035	\$(0.035)	-	\$ 1.530	-	\$ 0.011	\$ 0.108	-	\$ 2.095	\$ 13.120	\$ 115.580
28/11/2018	3	\$ 97.400	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.042	\$ 0.009	-	\$ 1.464	-	\$ 0.011	\$ 0.229	-	\$ 2.110	\$ 13.241	\$ 110.641
28/11/2018	4	\$ 97.400	\$ 0.567	\$ 0.807	\$ 8.019	\$(0.075)	-	\$ 1.338	-	\$ 0.011	\$ 0.213	-	\$ 2.050	\$ 12.930	\$ 110.330
28/11/2018	5	\$ 100.460	\$ 0.565	\$ 0.807	\$ 7.998	\$(0.299)	-	\$ 1.487	-	\$ 0.010	\$ 0.001	-	\$ 1.920	\$ 12.490	\$ 112.950
28/11/2018	6	\$ 97.210	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.082	\$ 0.126	-	\$ 1.711	\$ 0.056	\$ 0.010	\$ 0.145	-	\$ 1.829	\$ 13.339	\$ 110.549
28/11/2018	7	\$ 97.400	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.031	\$(0.065)	-	\$ 1.472	\$ 0.152	\$ 0.009	\$ 0.323	-	\$ 1.645	\$ 12.941	\$ 110.341
28/11/2018	8	\$ 97.400	\$ 0.566	\$ 0.807	\$ 8.010	\$(0.190)	-	\$ 1.404	\$ 0.222	\$ 0.008	\$ 0.396	-	\$ 1.475	\$ 12.698	\$ 110.098
28/11/2018	9	\$ 100.460	\$ 0.567	\$ 0.807	\$ 8.020	\$(0.208)	-	\$ 1.589	\$ 0.270	\$ 0.007	\$ 0.372	-	\$ 1.385	\$ 12.810	\$ 113.270
28/11/2018	10	\$ 97.400	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.029	\$(0.117)	-	\$ 1.522	\$ 0.266	\$ 0.007	\$ 0.505	-	\$ 1.333	\$ 12.921	\$ 110.321
28/11/2018	11	\$ 97.400	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	\$ 0.041	-	\$ 1.665	\$ 0.262	\$ 0.007	\$ 0.560	-	\$ 1.307	\$ 13.282	\$ 110.682
28/11/2018	12	\$ 97.400	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.035	\$(0.091)	-	\$ 1.558	\$ 0.272	\$ 0.007	\$ 0.555	-	\$ 1.335	\$ 13.047	\$ 110.447
28/11/2018	13	\$ 97.400	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.056	\$(0.000)	-	\$ 1.671	\$ 0.263	\$ 0.007	\$ 0.489	-	\$ 1.282	\$ 13.145	\$ 110.545
28/11/2018	14	\$ 97.400	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.058	\$(0.058)	-	\$ 1.774	\$ 0.257	\$ 0.007	\$ 0.474	-	\$ 1.243	\$ 13.131	\$ 110.531
28/11/2018	15	\$ 103.040	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.059	\$ 0.018	-	\$ 1.774	\$ 0.260	\$ 0.007	\$ 0.092	-	\$ 1.240	\$ 12.827	\$ 115.867
28/11/2018	16	\$ 103.040	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.079	\$ 0.106	-	\$ 1.861	\$ 0.261	\$ 0.007	\$ 0.118	-	\$ 1.298	\$ 13.109	\$ 116.149
28/11/2018	17	\$ 100.460	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.068	\$ 0.062	-	\$ 1.737	\$ 0.228	\$ 0.007	\$ 0.397	-	\$ 1.344	\$ 13.221	\$ 113.681
28/11/2018	18	\$ 103.460	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.033	\$(0.182)	-	\$ 1.817	\$ 0.154	\$ 0.007	\$ 0.124	-	\$ 1.267	\$ 12.596	\$ 116.056
28/11/2018	19	\$ 103.460	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.070	\$ 0.051	-	\$ 1.843	\$ 0.140	\$ 0.007	\$ 0.218	-	\$ 1.302	\$ 13.009	\$ 116.469
28/11/2018	20	\$ 103.040	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.055	\$(0.028)	-	\$ 1.801	\$ 0.104	\$ 0.007	\$ 0.093	-	\$ 1.384	\$ 12.794	\$ 115.834
28/11/2018	21	\$ 103.040	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.068	\$ 0.070	-	\$ 1.795	\$ 0.019	\$ 0.008	\$ 0.086	-	\$ 1.510	\$ 12.933	\$ 115.973
28/11/2018	22	\$ 103.040	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.068	\$ 0.016	-	\$ 1.895	-	\$ 0.009	\$ 0.116	-	\$ 1.682	\$ 13.164	\$ 116.204
28/11/2018	23	\$ 103.040	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.079	\$ 0.036	-	\$ 1.996	-	\$ 0.009	\$ 0.143	-	\$ 1.833	\$ 13.475	\$ 116.515
29/11/2018	0	\$ 103.040	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.072	\$ 0.028	-	\$ 1.909	-	\$ 0.010	\$ 0.096	-	\$ 1.943	\$ 13.436	\$ 116.476
29/11/2018	1	\$ 100.460	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.052	\$ 0.028	-	\$ 1.617	-	\$ 0.010	\$ 0.077	-	\$ 2.003	\$ 13.164	\$ 113.624
29/11/2018	2	\$ 100.460	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.047	\$ 0.096	-	\$ 1.422	-	\$ 0.011	\$ 0.066	-	\$ 2.050	\$ 13.068	\$ 113.528
29/11/2018	3	\$ 100.460	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.035	\$(0.086)	-	\$ 1.594	-	\$ 0.011	\$ 0.034	-	\$ 2.074	\$ 13.038	\$ 113.498
29/11/2018	4	\$ 100.460	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.050	\$ 0.054	-	\$ 1.546	-	\$ 0.010	\$ 0.034	-	\$ 2.009	\$ 13.080	\$ 113.540
29/11/2018	5	\$ 103.040	\$ 0.565	\$ 0.807	\$ 7.986	\$(0.431)	-	\$ 1.573	-	\$ 0.010	\$ 0.091	-	\$ 1.896	\$ 12.497	\$ 115.537
29/11/2018	6	\$ 97.210	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.109	\$ 0.172	-	\$ 1.845	\$ 0.120	\$ 0.010	\$ 0.349	-	\$ 1.845	\$ 13.829	\$ 111.039
29/11/2018	7	\$ 97.210	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.054	\$(0.054)	-	\$ 1.756	\$ 0.186	\$ 0.009	\$ 0.418	-	\$ 1.654	\$ 13.399	\$ 110.609
29/11/2018	8	\$ 97.210	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.037	\$(0.109)	-	\$ 1.661	\$ 0.224	\$ 0.008	\$ 0.386	-	\$ 1.491	\$ 13.073	\$ 110.283
29/11/2018	9	\$ 97.210	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	\$(0.006)	-	\$ 1.759	\$ 0.265	\$ 0.008	\$ 0.348	-	\$ 1.396	\$ 13.210	\$ 110.420
29/11/2018	10	\$ 97.210	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.072	\$ 0.039	-	\$ 1.759	\$ 0.274	\$ 0.007	\$ 0.370	-	\$ 1.338	\$ 13.238	\$ 110.448
29/11/2018	11	\$ 97.210	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.082	\$ 0.070	-	\$ 1.783	\$ 0.273	\$ 0.007	\$ 0.443	-	\$ 1.319	\$ 13.357	\$ 110.567
29/11/2018	12	\$ 97.210	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.057	\$(0.010)	-	\$ 1.696	\$ 0.289	\$ 0.007	\$ 0.342	-	\$ 1.364	\$ 13.121	\$ 110.331
29/11/2018	13	\$ 97.210	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.075	\$ 0.007	-	\$ 1.809	\$ 0.282	\$ 0.007	\$ 0.293	-	\$ 1.312	\$ 13.163	\$ 110.373
29/11/2018	14	\$ 97.400	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.061	\$ 0.020	-	\$ 1.670	\$ 0.278	\$ 0.007	\$ 0.471	-	\$ 1.264	\$ 13.147	\$ 110.547
29/11/2018	15	\$ 103.040	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.070	\$(0.003)	-	\$ 1.949	\$ 0.284	\$ 0.007	\$ 0.169	-	\$ 1.267	\$ 13.121	\$ 116.161
29/11/2018	16	\$ 103.040	\$ 0.573	\$ 0.807	\$ 8.109	\$ 0.142	-	\$ 2.092	\$ 0.297	\$ 0.007	\$ 0.188	-	\$ 1.335	\$ 13.552	\$ 116.592



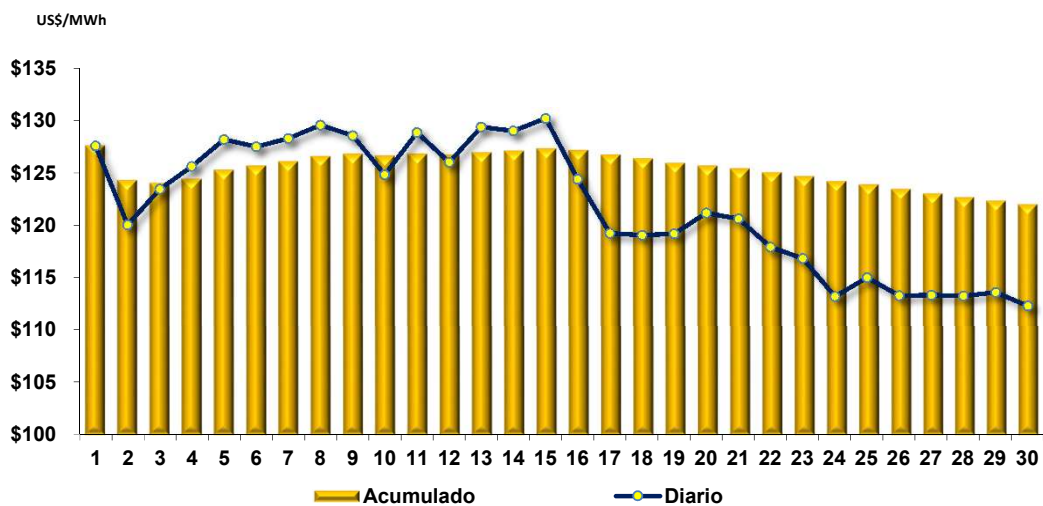
Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	MONTO REMANENTE	FLEMG	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
29/11/2018	17	\$ 103.040	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.066	\$ (0.054)	\$ -	\$ 2.010	\$ 0.238	\$ 0.007	\$ 0.157	\$ -	\$ 1.362	\$ 13.166	\$ 116.206
29/11/2018	18	\$ 103.460	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.064	\$ (0.097)	\$ -	\$ 2.027	\$ 0.226	\$ 0.007	\$ 0.177	\$ -	\$ 1.278	\$ 13.060	\$ 116.520
29/11/2018	19	\$ 103.460	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.079	\$ 0.046	\$ -	\$ 1.987	\$ 0.189	\$ 0.007	\$ 0.161	\$ -	\$ 1.309	\$ 13.157	\$ 116.617
29/11/2018	20	\$ 103.040	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.068	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.913	\$ 0.117	\$ 0.007	\$ 0.186	\$ -	\$ 1.390	\$ 13.064	\$ 116.104
29/11/2018	21	\$ 103.040	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.085	\$ 0.055	\$ -	\$ 2.031	\$ 0.091	\$ 0.008	\$ 0.235	\$ -	\$ 1.521	\$ 13.404	\$ 116.444
29/11/2018	22	\$ 103.460	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.079	\$ (0.039)	\$ -	\$ 2.131	\$ 0.002	\$ 0.009	\$ 0.400	\$ -	\$ 1.701	\$ 13.660	\$ 117.120
29/11/2018	23	\$ 103.040	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.055	\$ (0.186)	\$ -	\$ 2.053	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.350	\$ -	\$ 1.853	\$ 13.511	\$ 116.551
30/11/2018	0	\$ 103.040	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	\$ 0.004	\$ -	\$ 1.845	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.009	\$ -	\$ 1.981	\$ 13.289	\$ 116.329
30/11/2018	1	\$ 103.040	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.063	\$ (0.012)	\$ -	\$ 1.877	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.009	\$ -	\$ 2.047	\$ 13.372	\$ 116.412
30/11/2018	2	\$ 103.040	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.070	\$ 0.106	\$ -	\$ 1.733	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.007	\$ -	\$ 2.071	\$ 13.375	\$ 116.415
30/11/2018	3	\$ 100.460	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.054	\$ 0.048	\$ -	\$ 1.596	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.077	\$ -	\$ 2.091	\$ 13.253	\$ 113.713
30/11/2018	4	\$ 100.460	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.042	\$ 0.025	\$ -	\$ 1.495	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.043	\$ -	\$ 2.050	\$ 13.042	\$ 113.502
30/11/2018	5	\$ 100.460	\$ 0.564	\$ 0.807	\$ 7.970	\$ (0.550)	\$ -	\$ 1.613	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.089	\$ -	\$ 1.921	\$ 12.424	\$ 112.884
30/11/2018	6	\$ 97.210	\$ 0.572	\$ 0.807	\$ 8.095	\$ 0.229	\$ -	\$ 1.659	\$ 0.034	\$ 0.010	\$ 0.048	\$ -	\$ 1.828	\$ 13.283	\$ 110.493
30/11/2018	7	\$ 97.210	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.030	\$ (0.152)	\$ -	\$ 1.616	\$ 0.159	\$ 0.009	\$ 0.091	\$ -	\$ 1.632	\$ 12.759	\$ 109.969
30/11/2018	8	\$ 97.210	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.055	\$ (0.041)	\$ -	\$ 1.721	\$ 0.238	\$ 0.008	\$ 0.155	\$ -	\$ 1.460	\$ 12.973	\$ 110.183
30/11/2018	9	\$ 97.210	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.055	\$ (0.077)	\$ -	\$ 1.792	\$ 0.262	\$ 0.007	\$ 0.226	\$ -	\$ 1.381	\$ 13.022	\$ 110.232
30/11/2018	10	\$ 97.210	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.067	\$ (0.018)	\$ -	\$ 1.819	\$ 0.273	\$ 0.007	\$ 0.231	\$ -	\$ 1.333	\$ 13.090	\$ 110.300
30/11/2018	11	\$ 97.210	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.072	\$ 0.058	\$ -	\$ 1.731	\$ 0.277	\$ 0.007	\$ 0.337	\$ -	\$ 1.314	\$ 13.174	\$ 110.384
30/11/2018	12	\$ 97.210	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.082	\$ 0.129	\$ -	\$ 1.709	\$ 0.291	\$ 0.007	\$ 0.347	\$ -	\$ 1.362	\$ 13.307	\$ 110.517
30/11/2018	13	\$ 97.210	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.064	\$ 0.006	\$ -	\$ 1.747	\$ 0.283	\$ 0.007	\$ 0.329	\$ -	\$ 1.314	\$ 13.127	\$ 110.337
30/11/2018	14	\$ 97.210	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.070	\$ 0.051	\$ -	\$ 1.722	\$ 0.279	\$ 0.007	\$ 0.420	\$ -	\$ 1.288	\$ 13.214	\$ 110.424
30/11/2018	15	\$ 97.210	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.073	\$ 0.053	\$ -	\$ 1.764	\$ 0.288	\$ 0.007	\$ 0.454	\$ -	\$ 1.313	\$ 13.330	\$ 110.540
30/11/2018	16	\$ 97.210	\$ 0.571	\$ 0.807	\$ 8.077	\$ 0.111	\$ -	\$ 1.685	\$ 0.271	\$ 0.007	\$ 0.651	\$ -	\$ 1.391	\$ 13.572	\$ 110.782
30/11/2018	17	\$ 100.460	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.051	\$ (0.080)	\$ -	\$ 1.792	\$ 0.264	\$ 0.007	\$ 0.534	\$ -	\$ 1.390	\$ 13.335	\$ 113.795
30/11/2018	18	\$ 103.040	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.033	\$ (0.149)	\$ -	\$ 1.738	\$ 0.232	\$ 0.007	\$ 0.135	\$ -	\$ 1.298	\$ 12.668	\$ 115.708
30/11/2018	19	\$ 97.400	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.058	\$ 0.017	\$ -	\$ 1.642	\$ 0.187	\$ 0.007	\$ 0.694	\$ -	\$ 1.341	\$ 13.322	\$ 110.722
30/11/2018	20	\$ 97.400	\$ 0.569	\$ 0.807	\$ 8.047	\$ (0.002)	\$ -	\$ 1.563	\$ 0.126	\$ 0.008	\$ 0.628	\$ -	\$ 1.432	\$ 13.178	\$ 110.578
30/11/2018	21	\$ 103.040	\$ 0.570	\$ 0.807	\$ 8.059	\$ (0.035)	\$ -	\$ 1.854	\$ 0.065	\$ 0.008	\$ 0.365	\$ -	\$ 1.577	\$ 13.270	\$ 116.310
30/11/2018	22	\$ 103.040	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.033	\$ (0.142)	\$ -	\$ 1.677	\$ 0.011	\$ 0.009	\$ 0.111	\$ -	\$ 1.764	\$ 12.838	\$ 115.878
30/11/2018	23	\$ 103.040	\$ 0.568	\$ 0.807	\$ 8.036	\$ (0.214)	\$ -	\$ 1.831	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.251	\$ -	\$ 1.935	\$ 13.225	\$ 116.265



Precios Promedios (\$/MWh)

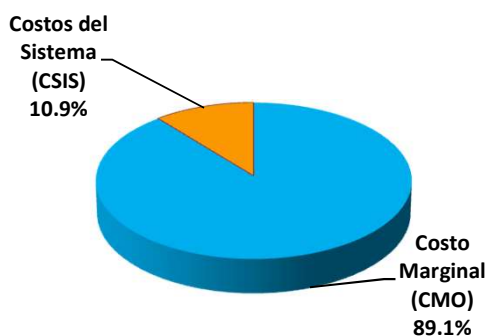
FECHA	Diario	Acumulado
01/nov/2018	\$ 127.59	\$ 127.59
02/nov/2018	\$ 120.09	\$ 124.30
03/nov/2018	\$ 123.47	\$ 124.04
04/nov/2018	\$ 125.64	\$ 124.43
05/nov/2018	\$ 128.20	\$ 125.25
06/nov/2018	\$ 127.50	\$ 125.67
07/nov/2018	\$ 128.28	\$ 126.08
08/nov/2018	\$ 129.55	\$ 126.56
09/nov/2018	\$ 128.55	\$ 126.80
10/nov/2018	\$ 124.85	\$ 126.61
11/nov/2018	\$ 128.86	\$ 126.78
12/nov/2018	\$ 126.04	\$ 126.71
13/nov/2018	\$ 129.37	\$ 126.94
14/nov/2018	\$ 129.00	\$ 127.09
15/nov/2018	\$ 130.20	\$ 127.30
16/nov/2018	\$ 124.43	\$ 127.12
17/nov/2018	\$ 119.29	\$ 126.71
18/nov/2018	\$ 119.09	\$ 126.35
19/nov/2018	\$ 119.22	\$ 125.93
20/nov/2018	\$ 121.22	\$ 125.67
21/nov/2018	\$ 120.66	\$ 125.40
22/nov/2018	\$ 117.96	\$ 125.03
23/nov/2018	\$ 116.89	\$ 124.65
24/nov/2018	\$ 113.28	\$ 124.19
25/nov/2018	\$ 115.08	\$ 123.87
26/nov/2018	\$ 113.36	\$ 123.43
27/nov/2018	\$ 113.40	\$ 123.03
28/nov/2018	\$ 113.32	\$ 122.67
29/nov/2018	\$ 113.67	\$ 122.34
30/nov/2018	\$ 112.37	\$ 122.00



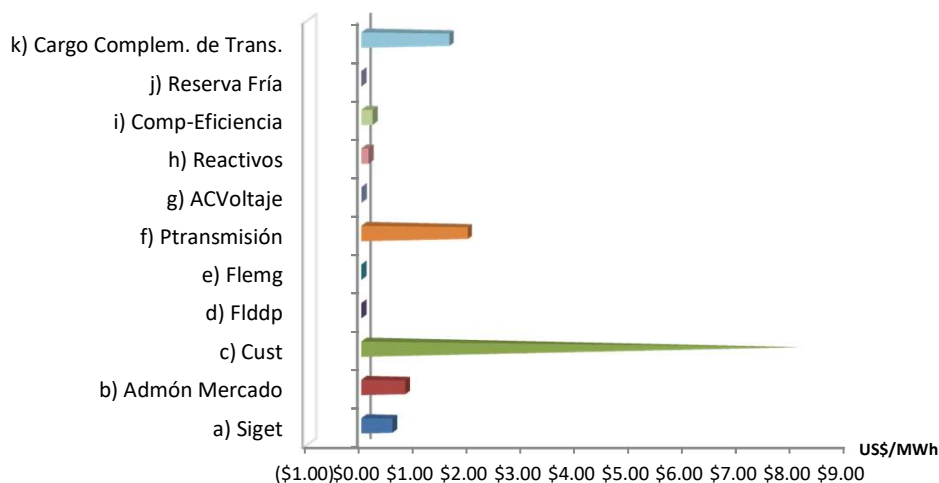


Composición del Precio Promedio (\$/MWh)

Detalle	\$/MWh	%
Costo Marginal (CMO)	\$108.64	89.1%
Costos del Sistema (CSIS)	\$13.35	10.9%
Precio del MRS	\$121.99	100.0%



Cargos del Sistema (CSIS)	\$/MWh	%
a) Siget	\$0.57	0.5%
b) Admón Mercado	\$0.81	0.7%
c) Cust	\$8.06	6.6%
d) Flddp	(\$0.01)	0.0%
e) Flemg	\$0.00	0.0%
f) Ptransmisión	\$1.95	1.6%
g) ACVoltaje	\$0.01	0.0%
h) Reactivos	\$0.13	0.1%
i) Comp-Eficiencia	\$0.21	0.2%
j) Reserva Fría	\$0.00	0.0%
k) Cargo Complem. de Tran	\$1.61	1.3%
Total Cargos del Sistema	\$13.35	10.9%

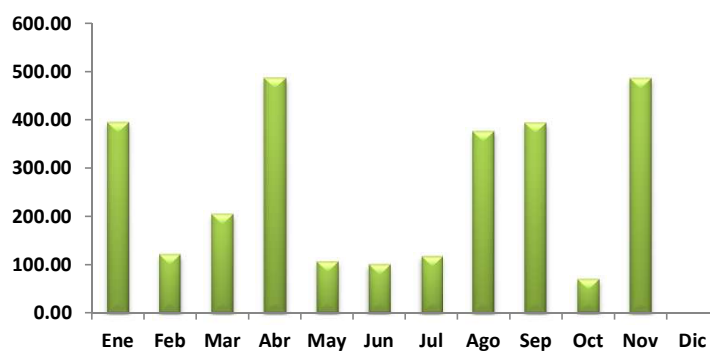




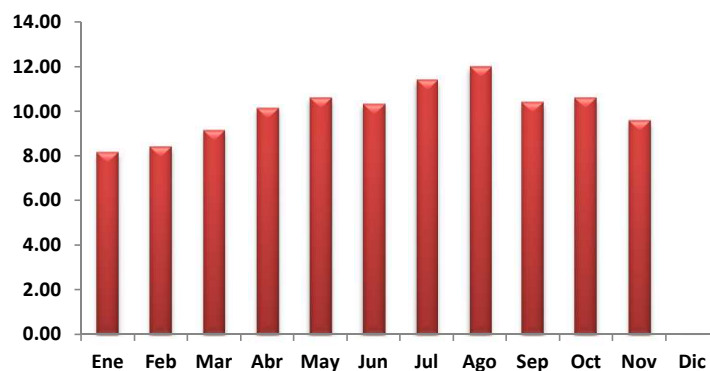
Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

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	393.21	10.40
Oct	68.83	10.60
Nov	486.17	9.56
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	20	30		266
Empresa Propietaria de la Red El Salvado			1	8	4			1		4	2		20
Ente Operador Regional					4		4		4	34	32		78
Guatemala			2	1						1			4
Honduras		1					1		1				3
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.			3		1		1	4	1	4	1		15
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.						1							1
Ingenio Jiboa S.A de C.V.		6			2				10		3		21
LaGeo S.A. de C.V.									2				2
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.										1			1
Providencia Solar S.A. de C.V.							1					1	2
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	64	69	0	419
----------------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	----------	------------

(*) 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	3	3		39
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	22	15	18	38	29	25	20	36	21	12	10		246
Administración Nacional de Acueductos y	1	10	4	6	2	5	5	8	2	2	1		46
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.		1	1	4			3		1		3		13
CAESS S.A. de C.V.	9	7	6	17	21	15	15	14	11	9	14		138
CASSA S.A. de C.V.		1		2				1		1	1		6
DELSUR S.A. de C.V.	12	15	14	35	41	18	24	44	40	21	21		285
Deusem S.A. de C.V.	2	2		1	2	1		3	3	1	2		17
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	1	3	1	5	8	4	2	8	9	1	4		46
EEO S.A. de C.V.	24	7	25	33	32	18	16	36	44	34	13		282
ENATREL- Nicaragua					2			2		4			8
ETESAL S.A. de C.V.	27	24	11	29	20	15	20	5	24	14	36		225
Guatemala			3							2			5
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	1	3			2			1		4			11
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.			2							4			6
Ingenio Jiboa S.A de C.V.									2				2

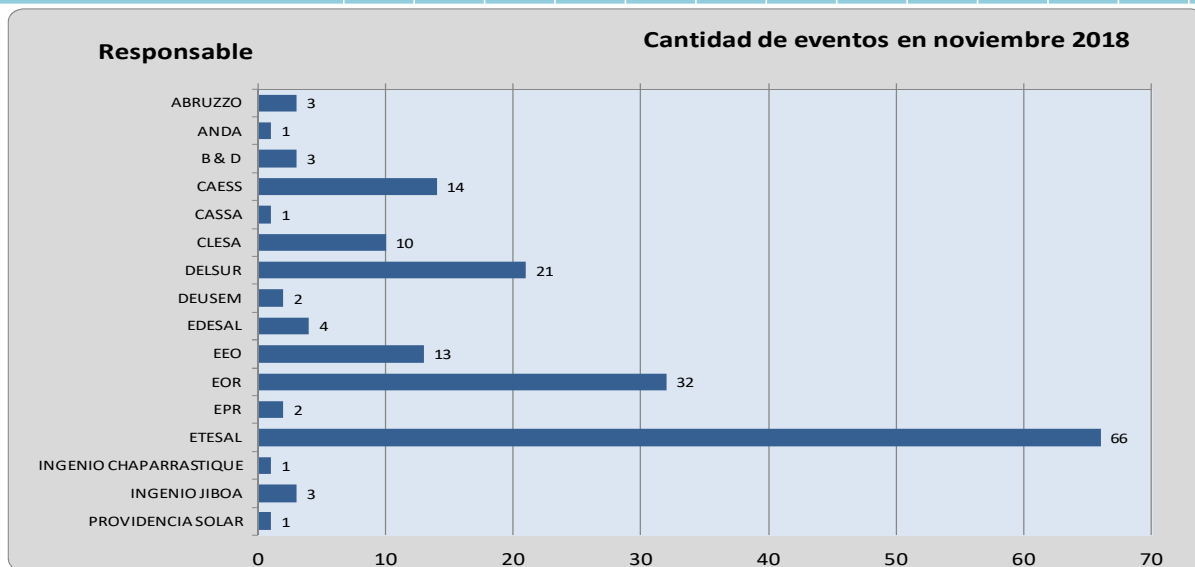
TOTALES	104	90	85	175	164	109	108	160	160	112	108	0	1,375
----------------	------------	-----------	-----------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	----------	--------------



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	3	3		39
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	22	15	18	38	29	25	20	36	21	12	10		246
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (/	1	10	4	6	2	5	5	8	2	2	1		46
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.		1	1	4			3		1		3		13
CAESS S.A. de C.V.	9	7	6	17	21	15	15	14	11	9	14		138
CASSA S.A. de C.V.		1		2				1		1	1		6
DELSUR S.A. de C.V.	12	15	14	35	41	18	24	44	40	21	21		285
Deusem S.A. de C.V.	2	2		1	2	1		3	3	1	2		17
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	1	3	1	5	8	4	2	8	9	1	4		46
EEO S.A. de C.V.	24	7	25	33	32	18	16	36	44	34	13		282
ENATREL- Nicaragua					2			2			4		8
ETESAL S.A. de C.V.	41	40	20	64	53	30	43	26	74	34	66		491
Empresa Propietaria de la Red El Salvador			1	8	4			1		4	2		20
Ente Operador Regional					4		4		4	34	32		78
Guatemala			5	1							3		9
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	1	3			2			1		4			11
Honduras		1					1		1				3
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.			5		1		1	4	1	8	1		21
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.						1							1
Ingenio Jiboa S.A de C.V.		6			2				12		3		23
LaGeo S.A. de C.V.									2				2
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.										1			1
Providencia Solar S.A. de C.V.							1				1		2
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	176	177	0	1,794



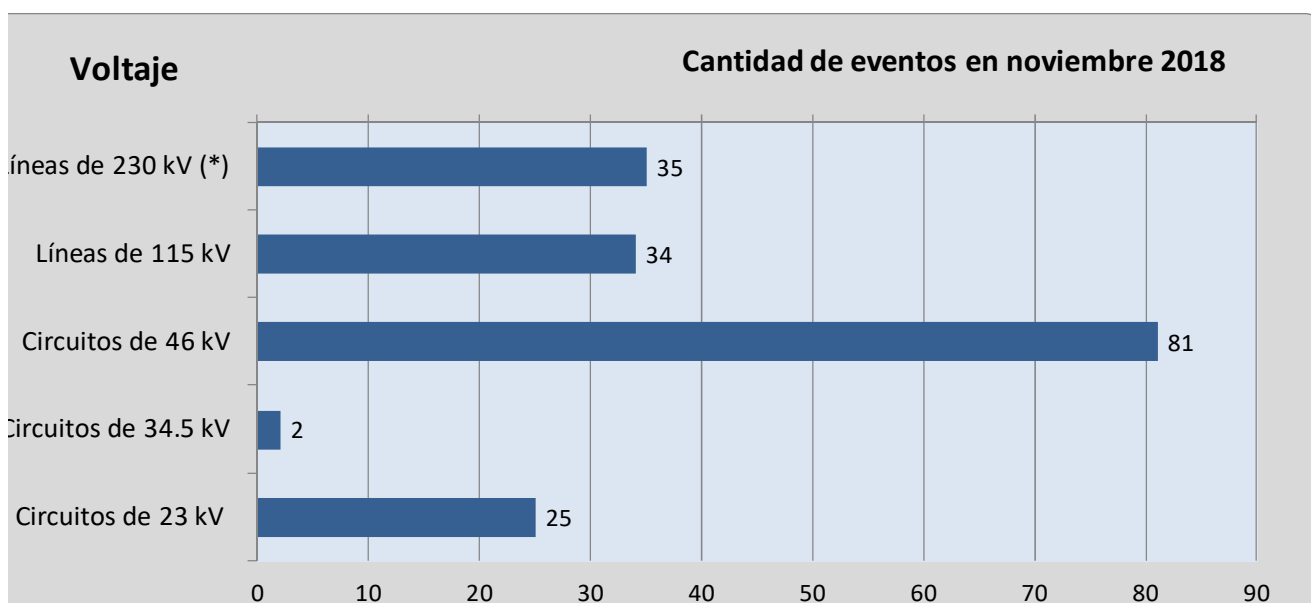


Sistema de Transmisión

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	40	35		125
Líneas de 115 kV	13	22	12	29	34	16	24	25	61	24	34		294
Circuitos de 46 kV	77	72	71	140	145	89	90	151	146	92	81		1,154
Circuitos de 34.5 kV	7		8	9	4	2	2	3	4	6	2		47
Circuitos de 23 kV	20	18	6	26	15	18	16	6	10	14	25		174
TOTALES	122	113	100	219	209	126	138	186	228	176	177	0	1,794

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



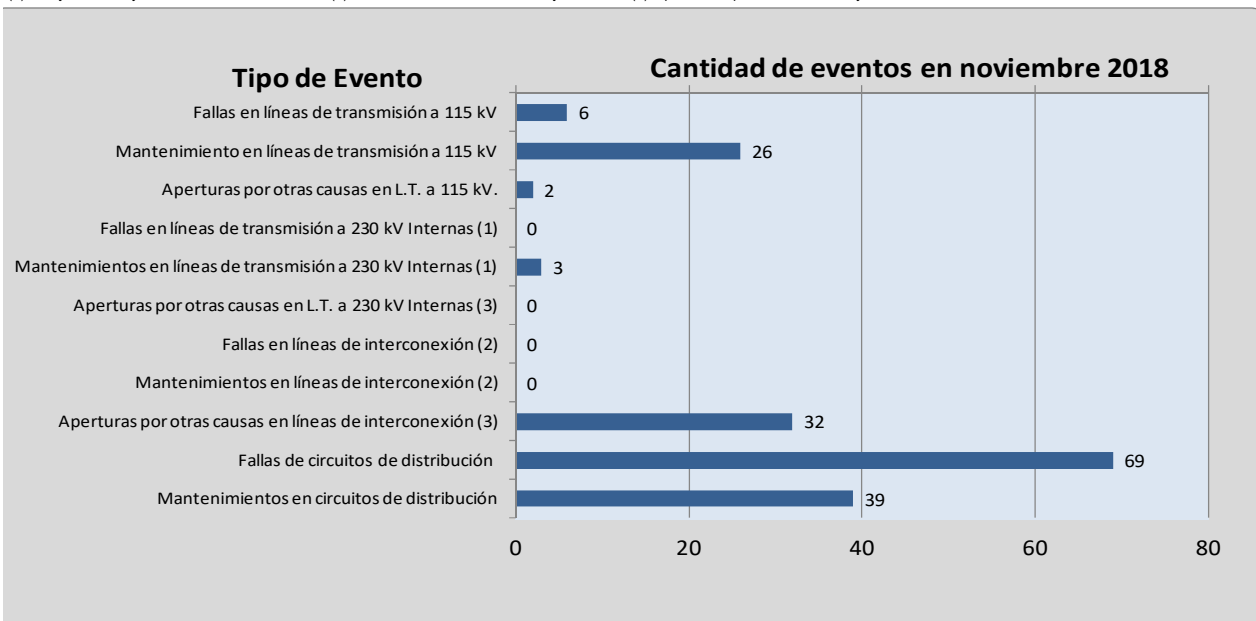
(*) Incluye Interconexiones con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos Internos.



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	3	6		86
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	13	15	6	15	24	9	21	18	31	20	26		198
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV		1	2	1	1			1	1	1	2		10
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					4	3		17
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	2			11
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)			1	4	4		4		4	34	32		83
Fallas de circuitos de distribución	53	51	51	119	137	77	70	131	132	77	69		967
Mantenimientos en circuitos de distribución	51	39	34	56	27	32	38	29	28	35	39		408
Totales	122	113	100	219	209	126	138	186	228	176	177	0	1,794

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





Demanda Máxima de Potencia

Demanda	Máxima	Nocturna	Mínima
Ene	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	954	496
	18-sep-18 14:00	19-sep-18 18:30	16-sep-18 3:30
Oct	1,009	958	489
	3-oct-18 14:30	30-oct-18 18:30	8-oct-18 3:00
Nov	998	974	491
	26-nov-18 15:30	19-nov-18 18:30	3-nov-18 2:30
Dic			



Condición de Reserva

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

Día	Cap.	Gen.	Demanda +	Intercambio	Reserva	Reserva
1	1453	735	945	210	37	682
2	1409	661	788	127	67	681
3	1403	714	853	139	37	652
4	1387	631	807	176	54	703
5	1449	747	960	213	50	652
6	1457	748	979	232	12	697
7	1427	764	984	220	45	617
8	1422	751	975	224	45	627
9	1379	849	983	134	30	500
10	1390	709	880	170	33	647
11	1383	647	842	195	31	704
12	1321	720	975	255	67	534
13	1333	805	993	188	96	432
14	1338	734	959	225	53	551
15	1341	867	912	44	60	414
16	1273	751	897	146	60	462
17	1280	642	837	195	43	595
18	1282	648	828	180	57	577
19	1461	714	987	273	107	639
20	1485	792	990	198	86	607
21	1527	938	983	44	56	532
22	1547	749	987	238	72	726
23	1582	727	960	233	60	795
24	1528	719	858	139	150	659
25	1527	684	833	149	41	802
26	1505	715	998	283	48	743
27	1580	702	988	286	97	781
28	1578	704	984	280	97	778
29	1582	678	963	284	136	768
30	1590	650	932	282	72	867

(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
01/11/2018	\$73.72	\$98.62	\$84.65	\$80.43	\$77.53	\$79.59	\$77.39	\$75.54	\$77.47	\$75.10	\$76.27
02/11/2018	\$73.72	\$98.62	\$84.65	\$80.43	\$77.53	\$79.59	\$77.39	\$75.54	\$77.47	\$75.10	\$76.27
03/11/2018	\$73.72	\$98.62	\$84.65	\$80.43	\$77.53	\$79.59	\$77.39	\$75.54	\$77.47	\$75.10	\$76.27
04/11/2018	\$73.72	\$98.62	\$84.65	\$80.43	\$77.53	\$79.59	\$77.39	\$75.54	\$77.47	\$75.10	\$76.27
05/11/2018	\$73.85	\$98.62	\$84.80	\$80.43	\$77.53	\$79.76	\$77.55	\$75.69	\$77.62	\$75.10	\$76.44
06/11/2018	\$73.85	\$98.62	\$84.80	\$80.43	\$77.53	\$79.76	\$77.55	\$75.69	\$77.62	\$75.10	\$76.44
07/11/2018	\$73.85	\$98.62	\$84.80	\$80.43	\$77.53	\$79.76	\$77.55	\$75.69	\$77.62	\$75.10	\$76.44
08/11/2018	\$73.85	\$98.62	\$84.80	\$80.43	\$77.53	\$79.76	\$77.55	\$75.69	\$77.62	\$75.10	\$76.44
09/11/2018	\$73.85	\$98.62	\$84.80	\$80.43	\$77.53	\$79.76	\$77.55	\$75.69	\$77.62	\$75.10	\$76.44
10/11/2018	\$73.85	\$98.62	\$84.80	\$80.43	\$77.53	\$79.76	\$77.55	\$75.69	\$77.62	\$75.10	\$76.44
11/11/2018	\$73.85	\$98.62	\$84.80	\$80.43	\$77.53	\$79.76	\$77.55	\$75.69	\$77.62	\$75.10	\$76.44
12/11/2018	\$71.17	\$104.16	\$82.06	\$80.43	\$77.53	\$77.03	\$74.81	\$72.96	\$74.88	\$75.10	\$73.71
13/11/2018	\$71.17	\$104.16	\$82.06	\$80.43	\$77.53	\$77.03	\$74.81	\$72.96	\$74.88	\$75.10	\$73.71
14/11/2018	\$71.17	\$104.16	\$82.06	\$80.43	\$77.53	\$77.03	\$74.81	\$72.96	\$74.88	\$75.10	\$73.71
15/11/2018	\$71.17	\$104.16	\$82.06	\$80.43	\$77.53	\$77.03	\$74.81	\$72.96	\$74.88	\$75.10	\$73.71
16/11/2018	\$71.17	\$104.16	\$82.06	\$80.43	\$77.53	\$77.03	\$74.81	\$72.96	\$74.88	\$75.10	\$73.71
17/11/2018	\$71.17	\$104.16	\$82.06	\$80.43	\$77.53	\$77.03	\$74.81	\$72.96	\$74.88	\$75.10	\$73.71
18/11/2018	\$71.17	\$104.16	\$82.06	\$80.43	\$77.53	\$77.03	\$74.81	\$72.96	\$74.88	\$75.10	\$73.71
19/11/2018	\$67.69	\$104.83	\$78.59	\$80.43	\$77.53	\$73.54	\$71.34	\$69.48	\$71.41	\$75.10	\$70.22
20/11/2018	\$67.69	\$104.83	\$78.59	\$80.43	\$77.53	\$73.54	\$71.34	\$69.48	\$71.41	\$75.10	\$70.22
21/11/2018	\$67.69	\$104.83	\$78.59	\$80.43	\$77.53	\$73.54	\$71.34	\$69.48	\$71.41	\$75.10	\$70.22
22/11/2018	\$67.69	\$104.83	\$78.59	\$80.43	\$77.53	\$73.54	\$71.34	\$69.48	\$71.41	\$75.10	\$70.22
23/11/2018	\$67.69	\$104.83	\$78.59	\$80.43	\$77.53	\$73.54	\$71.34	\$69.48	\$71.41	\$75.10	\$70.22
24/11/2018	\$67.69	\$104.83	\$78.59	\$80.43	\$77.53	\$73.54	\$71.34	\$69.48	\$71.41	\$75.10	\$70.22
25/11/2018	\$67.69	\$104.83	\$78.59	\$80.43	\$77.53	\$73.54	\$71.34	\$69.48	\$71.41	\$75.10	\$70.22
26/11/2018	\$65.29	\$104.83	\$76.19	\$80.43	\$77.53	\$71.15	\$68.94	\$67.08	\$69.01	\$74.97	\$67.83
27/11/2018	\$65.29	\$104.83	\$76.19	\$80.43	\$77.53	\$71.15	\$68.94	\$67.08	\$69.01	\$74.97	\$67.83
28/11/2018	\$65.29	\$104.83	\$76.19	\$80.43	\$77.53	\$71.15	\$68.94	\$67.08	\$69.01	\$74.97	\$67.83
29/11/2018	\$65.29	\$104.83	\$76.19	\$80.43	\$77.53	\$71.15	\$68.94	\$67.08	\$69.01	\$74.97	\$67.83
30/11/2018	\$65.29	\$104.83	\$76.19	\$80.43	\$77.53	\$71.15	\$68.94	\$67.08	\$69.01	\$74.97	\$67.83
Promedio mes	\$70.34	\$102.40	\$81.26	\$80.43	\$77.53	\$76.21	\$74.00	\$72.15	\$74.08	\$75.08	\$72.90



Niveles de los embalses (msnm)

Niveles Promedio Diario (msnm) Referenciados Hora 0

Fecha	Guajoyo	Cerrón Grande	5 de Noviembre	15 de Septiembre
01/11/2018	427.96	242.83	178.87	47.75
02/11/2018	427.92	242.82	178.84	47.76
03/11/2018	427.87	242.83	178.77	47.74
04/11/2018	427.83	242.81	178.99	47.76
05/11/2018	427.79	242.80	178.89	47.88
06/11/2018	427.75	242.79	179.04	47.91
07/11/2018	427.71	242.74	179.02	47.70
08/11/2018	427.67	242.77	179.06	47.55
09/11/2018	427.63	242.76	179.20	47.41
10/11/2018	427.58	242.68	178.93	47.32
11/11/2018	427.53	242.65	178.95	47.38
12/11/2018	427.48	242.64	179.00	47.73
13/11/2018	427.42	242.59	178.93	47.64
14/11/2018	427.36	242.54	178.93	47.51
15/11/2018	427.30	242.50	178.93	47.49
16/11/2018	427.24	242.46	178.97	47.53
17/11/2018	427.20	242.43	178.92	47.47
18/11/2018	427.15	242.41	179.02	47.66
19/11/2018	427.10	242.40	178.81	47.94
20/11/2018	427.06	242.35	178.96	47.89
21/11/2018	427.02	242.31	178.98	47.74
22/11/2018	426.98	242.26	178.95	47.60
23/11/2018	426.93	242.23	178.94	47.62
24/11/2018	426.88	242.19	178.95	47.57
25/11/2018	426.84	242.15	179.08	47.67
26/11/2018	426.80	242.11	179.08	48.01
27/11/2018	426.77	242.07	178.99	48.09
28/11/2018	426.74	242.04	178.86	48.04
29/11/2018	426.71	242.00	178.90	48.01
30/11/2018	426.67	241.96	179.00	47.95
Promedio	427.30	242.47	178.96	47.71



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
45-2-82	01/11/2018 07:11	01/11/2018 07:13	0.0330	51	Falla en Línea	4.2	140	B&D
37-2-82	01/11/2018 11:13	01/11/2018 11:18	0.0830	MANUAL	Falla en Subestaciones	23.41	1950.83	ETESAL
37-2-85	01/11/2018 11:13	01/11/2018 11:19	0.1000	MANUAL	Falla en Subestaciones	5.09	351	ETESAL
37-2-83	01/11/2018 11:13	01/11/2018 11:19	0.1000	MANUAL	Falla en Subestaciones	3.27	180	ETESAL
37-2-84	01/11/2018 11:13	01/11/2018 11:20	0.1170	MANUAL	Falla en Subestaciones	21.54	2513	ETESAL
37-2-81	01/11/2018 11:13	01/11/2018 11:18	0.0830	MANUAL	Falla en Subestaciones	23.38	1948.33	ETESAL
47-4-81	01/11/2018 16:24	01/11/2018 16:25	0.0170	51NS, 59N	Falla en Línea	12.03	200.5	DELSUR
44-4-86	02/11/2018 08:03	02/11/2018 15:58	7.9170	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
50-4-82	02/11/2018 08:07	02/11/2018 18:23	10.2670	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.98	10061.33	CLESA
35-4-84	02/11/2018 09:01	02/11/2018 09:02	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	0.97	16.17	DELSUR
44-4-86	02/11/2018 17:52	02/11/2018 17:53	0.0170	NO INDICO	Falla en Línea	3.04	50.67	DELSUR
48-4-81	02/11/2018 17:58	02/11/2018 17:59	0.0170	51, 51NS	Falla en Línea	3.97	66.17	EDESAL
45-2-82	02/11/2018 18:12	02/11/2018 18:14	0.0330	51	Falla en Línea	0.92	30.67	B&D
42-2-85	02/11/2018 18:21	02/11/2018 18:22	0.0170	50, 59N	Falla en Línea	7.17	119.5	CAESS
34-4-84	03/11/2018 11:38	03/11/2018 11:39	0.0170	51NS, 59N	Falla en Línea	1.51	25.17	EEO
40-4-82	03/11/2018 15:44	03/11/2018 23:19	7.5830	51, 59N	Falla en Línea	5.16	25549	DEUSEM
42-2-85	03/11/2018 22:03	04/11/2018 05:00	6.9500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CAESS
42-2-83	03/11/2018 23:37	03/11/2018 23:55	0.3000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.15	45	DELSUR
42-2-84	03/11/2018 23:39	03/11/2018 23:55	0.2670	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.48	128	ABRUZZO
42-2-81	03/11/2018 23:44	04/11/2018 04:53	5.1500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
42-2-82	03/11/2018 23:44	04/11/2018 04:53	5.1500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
13-4-81	04/11/2018 01:53	04/11/2018 01:55	0.0330	51, 59N	Falla en Línea	7.47	249	CLESA
42-2-83	04/11/2018 04:42	04/11/2018 05:01	0.3170	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.1	31.67	DELSUR
42-2-84	04/11/2018 04:44	04/11/2018 04:58	0.2330	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.5	116.67	ABRUZZO
39-4-81	04/11/2018 07:08	04/11/2018 14:46	7.6330	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
39-4-82	04/11/2018 07:10	04/11/2018 14:43	7.5500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
30-2-81	04/11/2018 08:54	04/11/2018 08:55	0.0170	51, 87L	Falla en Línea	13.47	224.5	CAESS
13-3-84	04/11/2018 17:06	04/11/2018 17:07	0.0170	51	Falla en Línea	1.44	24	CLESA
34-4-86	06/11/2018 05:07	06/11/2018 05:09	0.0330	51NS, 59N	Falla en Línea	7.94	264.67	EEO
17-4-81	07/11/2018 19:06	07/11/2018 19:07	0.0170	51	Falla en Línea	18.345	305.75	CAESS
32-4-82	07/11/2018 20:50	07/11/2018 20:51	0.0170	51	Falla en Línea	9.1896	153.16	CAESS
49-4-82	08/11/2018 02:58	08/11/2018 03:00	0.0330	51	Falla en Línea	12.77	425.67	EEO
32-4-82	08/11/2018 11:28	08/11/2018 11:30	0.0330	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	10	1030	CAESS
37-2-83	08/11/2018 12:00	08/11/2018 16:44	4.7330	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.5	2880	EDESAL
32-4-82	08/11/2018 12:14	08/11/2018 12:16	0.0330	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	8.85	295	CAESS
47-4-82	08/11/2018 14:49	08/11/2018 15:52	1.0500	51NS, 59N	Falla en Línea	0	0	DELSUR
47-4-81	08/11/2018 15:40	08/11/2018 15:53	0.2170	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	DELSUR
32-4-82	08/11/2018 16:38	08/11/2018 16:39	0.0170	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	7.92	132	CAESS
32-4-82	08/11/2018 17:00	08/11/2018 17:02	0.0330	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	7.66	255.33	CAESS
41-4-83	09/11/2018 08:48	09/11/2018 16:31	7.7170	MANUAL	Mantto. de Emergencia	0	0	CASSA
30-2-82	09/11/2018 09:14	09/11/2018 09:16	0.0330	51	Falla en Línea	31.34	1044.67	CAESS
49-4-82	10/11/2018 02:15	10/11/2018 16:58	14.7170	MANUAL	Mantenimiento Programado	13.46	224.33	ETESAL
49-4-81	10/11/2018 02:23	10/11/2018 16:49	14.4330	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
34-4-86	10/11/2018 17:07	10/11/2018 17:08	0.0170	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	3.94	65.67	EEO
34-4-85	11/11/2018 00:37	11/11/2018 18:11	17.5670	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
34-4-83	11/11/2018 08:01	11/11/2018 17:53	9.8670	MANUAL	Mantenimiento Programado	9.38	71020	EEO, ETESAL
34-4-82	11/11/2018 08:01	11/11/2018 17:52	9.8500	MANUAL	Mantenimiento Programado	5.94	65040	EEO, ETESAL
34-4-81	11/11/2018 08:01	11/11/2018 17:52	9.8500	MANUAL	Mantenimiento Programado	9.1	106880	EEO, ETESAL
34-4-84	11/11/2018 08:01	11/11/2018 17:53	9.8670	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.03	15790	EEO, ETESAL
34-4-86	11/11/2018 08:02	11/11/2018 17:53	9.8500	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.34	20720	EEO, ETESAL
49-4-82	11/11/2018 08:06	11/11/2018 16:59	8.8830	MANUAL	Mantenimiento Programado	12.78	68080	EEO, ETESAL
49-4-81	11/11/2018 08:06	11/11/2018 16:35	8.4830	MANUAL	Mantenimiento Programado	4.28	3820	EEO, ETESAL



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
50-4-83	11/11/2018 09:02	11/11/2018 14:54	5.8670	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
49-4-82	11/11/2018 17:02	11/11/2018 17:06	0.0670	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	12.49	832.67	EEO
44-4-86	11/11/2018 17:44	11/11/2018 17:46	0.0330	NO INDICO	Falla en Línea	3.34	111.33	DELSUR
50-4-81	11/11/2018 18:26	11/11/2018 18:34	0.1330	MANUAL	Mantto. de Emergencia	0	0	DELSUR
39-4-81	13/11/2018 19:43	13/11/2018 19:44	0.0170	51	Falla en Línea	9.45	157.5	DELSUR
34-4-86	13/11/2018 23:19	13/11/2018 23:21	0.0330	51NS, 59N	Falla en Línea	7.94	264.67	EEO
13-3-84	14/11/2018 14:25	14/11/2018 14:26	0.0170	51	Falla en Línea	1.79	29.83	CLESA
18-4-83	14/11/2018 19:19	14/11/2018 19:20	0.0170	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	4.87	81.17	EEO
40-4-82	15/11/2018 07:45	15/11/2018 07:47	0.0330	51	Falla en Línea	3.96	132	DEUSEM
37-2-84	15/11/2018 15:39	15/11/2018 15:42	0.0500	51	Falla en Línea	19.17	958.5	ANDA
37-2-83	15/11/2018 15:39	15/11/2018 15:41	0.0330	50, 51	Falla en Línea	2.84	94.67	EDESAL
42-2-85	16/11/2018 15:10	16/11/2018 15:11	0.0170	51	Falla en Línea	10.04	167.33	CAESS
47-4-81	17/11/2018 06:06	17/11/2018 06:07	0.0170	51NS, 59N	Falla en Línea	8.67	144.5	DELSUR
45-2-82	17/11/2018 06:59	17/11/2018 07:01	0.0330	51	Falla en Línea	4.09	136.33	B&D
34-4-86	17/11/2018 23:33	17/11/2018 23:35	0.0330	51NS, 59N	Falla en Línea	7.19	239.67	EEO
18-4-84	18/11/2018 05:42	18/11/2018 05:44	0.0330	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	5.65	188.33	EEO
37-2-83	18/11/2018 08:00	18/11/2018 11:23	3.3830	MANUAL	Mantenimiento Programado	1.66	83	EDESAL
11-4-81	20/11/2018 00:05	20/11/2018 00:58	0.8830	MANUAL	Mantto. de Emergencia	3.24	2862	ETESAL
11-4-81	20/11/2018 08:18	20/11/2018 08:20	0.0330	NO INDICO	Falla en Línea	5.03	4568.17	CLESA
11-4-81	20/11/2018 09:59	20/11/2018 10:01	0.0330	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	2.72	0	CLESA
49-4-81	20/11/2018 15:24	20/11/2018 15:25	0.0170	51	Falla en Línea	3.1	51.67	EEO
47-4-82	21/11/2018 00:18	21/11/2018 00:20	0.0330	51NS, 59N	Falla en Línea	4.57	152.33	DELSUR
38-4-82	21/11/2018 16:06	21/11/2018 16:07	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	4.55	75.83	DELSUR
38-4-82	22/11/2018 08:27	22/11/2018 08:28	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	2.79	46.5	DELSUR
38-4-81	24/11/2018 02:20	24/11/2018 02:21	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	4.68	78	CAESS
47-4-81	25/11/2018 00:43	25/11/2018 18:53	18.1670	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
47-4-83	25/11/2018 00:51	25/11/2018 18:48	17.9500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
47-4-82	25/11/2018 01:04	25/11/2018 18:26	17.3670	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
47-4-84	25/11/2018 01:51	25/11/2018 18:21	16.5000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
16-4-82	25/11/2018 15:00	25/11/2018 15:05	0.0830	51, 59N	Falla en Línea	8.63	35310	CLESA
16-4-81	25/11/2018 15:02	25/11/2018 15:03	0.0170	59N	Falla por Terceros	3.87	64.5	CLESA
16-4-81	25/11/2018 15:04	25/11/2018 15:05	0.0170	50, 51, 59N	Falla en Línea	3.87	64.5	CLESA
41-4-81	26/11/2018 02:15	26/11/2018 02:16	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	4.41	73.5	CLESA
47-4-81	26/11/2018 08:49	26/11/2018 08:50	0.0170	51NS, 59N	Falla en Línea	11.8	196.67	DELSUR
34-4-84	26/11/2018 14:46	26/11/2018 14:59	0.2170	MANUAL	Cero Voltaje	1.72	372.67	ETESAL
34-4-85	26/11/2018 14:46	26/11/2018 15:00	0.2330	MANUAL	Cero Voltaje	5.44	1269.33	ETESAL
34-4-81	26/11/2018 14:46	26/11/2018 14:59	0.2170	MANUAL	Cero Voltaje	17.97	3893.5	ETESAL
49-4-81	26/11/2018 14:46	26/11/2018 15:07	0.3500	MANUAL	Cero Voltaje	8.18	2863	ETESAL
34-4-86	26/11/2018 14:46	26/11/2018 15:00	0.2330	MANUAL	Cero Voltaje	10	2333.33	ETESAL
49-4-82	26/11/2018 14:46	26/11/2018 15:08	0.3670	MANUAL	Cero Voltaje	16.06	5353.33	ETESAL
34-4-82	26/11/2018 14:46	26/11/2018 14:59	0.2170	MANUAL	Cero Voltaje	8.75	1895.83	ETESAL
34-4-83	26/11/2018 14:46	26/11/2018 14:59	0.2170	MANUAL	Cero Voltaje	13.88	3007.33	ETESAL
11-4-84	27/11/2018 21:29	27/11/2018 21:31	0.0330	51	Falla en Línea	0.07	2.33	ABRUZZO
30-4-85	28/11/2018 10:14	28/11/2018 10:15	0.0170	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	2.64	44	DELSUR
49-4-82	28/11/2018 22:31	28/11/2018 22:32	0.0170	51	Falla en Línea	15.41	256.83	EEO
30-2-83	29/11/2018 02:44	29/11/2018 02:45	0.0170	51	Falla en Línea	17.59	293.17	CAESS
30-2-83	29/11/2018 02:46	29/11/2018 02:47	0.0170	51	Falla en Línea	17.59	10520	CAESS
49-4-82	29/11/2018 17:52	29/11/2018 17:54	0.0330	51	Falla en Línea	17.9	596.67	EEO
38-4-82	30/11/2018 07:43	30/11/2018 07:44	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	3.46	57.67	DELSUR
34-4-82	30/11/2018 11:59	30/11/2018 12:04	0.0830	MANUAL	Cero Voltaje	8.47	705.83	ETESAL
34-4-81	30/11/2018 11:59	30/11/2018 12:04	0.0830	MANUAL	Cero Voltaje	16.05	1337.5	ETESAL
34-4-86	30/11/2018 11:59	30/11/2018 12:02	0.0500	51, 59N	Falla en Línea	8.1	405	EEO



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
34-4-85	30/11/2018 11:59	30/11/2018 12:04	0.0830	MANUAL	Cero Voltaje	4.62	385	ETESAL
34-4-84	30/11/2018 11:59	30/11/2018 12:04	0.0830	MANUAL	Cero Voltaje	1.49	124.17	ETESAL
34-4-83	30/11/2018 11:59	30/11/2018 12:04	0.0830	MANUAL	Cero Voltaje	9.15	762.5	ETESAL
38-4-82	30/11/2018 13:45	30/11/2018 13:46	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	4.89	81.5	DELSUR

PROGRAMA ANUAL DE MANTENIMIENTOS MAYORES (PAMM)
SEMANA 20 DE 2018 - SEMANA 19 DE 2019

CEL	PLANTA/UNIDAD		PROGRAMADO		DURACIÓN		REPROGRAMADO		DURACIÓN		EJECUTADO		DURACIÓN		MOTIVO
	Unidad	Unidad	Inicio	Fin	Días	Días	Inicio	Fin	Días	Días	Inicio	Fin	Días	Días	
CEL	GUAIJOYO														
	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		07-jul-18	27-jul-18	21 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						08-may-18	07-jun-18	31 días		Mantenimiento mayor
	UNIDADES 1 A 7		20-may-18 08:00	20-may-18 15:00	7 horas						20-may-18 08:00	20-may-18 15:02	7 horas		Cero voltaje en sub. SNOV por mantenimiento mayor de ETESAL
	UNIDAD 6		13-nov-18	27-nov-18	15 días		09-jun-18	30-jun-18	22 días		09-jun-18	08-jul-18	30 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										Suspendido a solicitud de CEL	
UNIDAD 2		12-nov-18	18-nov-18	7 días						12-nov-18	19-nov-18	8 días		Inspección de unidad	
UNIDAD 2		23-feb-18	13-abr-18	50 días										Mantenimiento mayor	
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		30-sep-18	29-oct-18	30 días		Mantenimiento mayor	
UNIDAD 2		30-sep-18 06:00	30-sep-18 13:59	8 horas						30-sep-18 06:11	30-sep-18 17:14	11 horas		Mantenimiento a subestación	
UNIDAD 1		30-sep-18 11:00	30-sep-18 17:59	7 horas						30-sep-18 12:46	30-sep-18 17:12	4 horas		Mantenimiento a subestación	
BERLIN															
UNIDAD 1		26-ago-18	18-sep-18	24 días						26-ago-18	27-sep-18	32 días		Mantenimiento mayor	
UNIDAD 4		26-ago-18	15-sep-18	21 días						26-ago-18	27-sep-18	32 días		Mantenimiento mayor	
UNIDAD 2		08-sep-18 23:00	08-sep-18 19:59	21 horas						08-sep-18 23:10	10-sep-18 02:02	27 horas		Mantenimiento a subestación	
UNIDAD 3		08-sep-18 18:00	08-sep-18 23:59	30 horas						08-sep-18 18:15	10-sep-18 08:29	38 horas		Mantenimiento a subestación	
UNIDAD 3		04-nov-18	13-dic-18	40 días										Mantenimiento mayor	
ACAJUTLA															
MOTOR 5		02-may-18	26-may-18	25 días						02-may-18	22-may-18	21 días		Mantenimiento mayor 96,000 horas	
MOTOR 3		02-jul-18	05-ago-18	35 días						02-jul-18	28-jul-18	26 días		Mantenimiento mayor 108,000 horas	
MOTOR 8		20-ago-18	13-sep-18	25 días						20-ago-18	11-sep-18	22 días		Mantenimiento mayor 96,000 horas	
UNIDAD 4		17-sep-18	06-oct-18	20 días										Mantenimiento mayor	
MOTOR 1		08-oct-18	01-nov-18	25 días						08-oct-18	30-oct-18	22 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	
UNIDADES 1 Y 2		28-oct-18 06:00	28-oct-18 17:59	12 horas						28-oct-18	28-oct-18	11 horas		Mantenimiento de ETESAL a las áreas de 115kv y 34.5kv en sub ACAJ	
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						01-dic-18 20:08	02-dic-18 17:38	22 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		Cero voltaje en sub. SOYA por mantenimiento mayor de ETESAL	
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										Mantenimiento intermedio de motor y generador.	
MOTOR 12		11-jun-18	08-jul-18	28 días										Mantenimiento mayor de motor y generador.	
MOTOR 10		09-jul-18	05-ago-18	28 días										Mantenimiento mayor de motor y generador.	
MOTOR 15		06-ago-18	02-sep-18	28 días										Mantenimiento mayor de motor y generador.	
MOTOR 17		03-sep-18	30-sep-18	28 días										Mantenimiento mayor de motor y generador.	
MOTOR 16		01-oct-18	28-oct-18	28 días										Mantenimiento mayor de motor y generador.	
MOTOR 3		01-oct-18	28-oct-18	28 días										Mantenimiento mayor de motor y generador.	
MOTORES 1 A 27		06-oct-18	07-oct-18	48 horas						06-oct-18	07-oct-18	35 horas		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 sectionadores 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	21-ago-18	50 días		Sustitución de transformador OSAKA provisional por transformador permanente de 75 MVA.	
MOTOR 2		07-ago-18	27-ago-18	21 días		08-sep-18	28-sep-18	21 días		08-sep-18	03-oct-18	26 días		Mantenimiento mayor de 72,000 horas.	
MOTORES 1 A 3		20-ene-19 07:00	20-ene-19 16:59	10 horas										Mantenimiento anual de transformador fase 1	
MOTORES 4 A 9		27-ene-19 00:00	27-ene-19 16:59	17 horas										Mantenimiento anual de transformador	
TERMOPUERTO															
MOTOR 2		15-sep-18	06-oct-18	22 días		05-oct-18	26-oct-18	22 días		05-oct-18	27-oct-18	22 días		Mantenimiento mayor de 36,000 horas.	
MOTOR 1		10-nov-18	01-dic-18	22 días										Mantenimiento mayor de 36,000 horas.	
MOTORES 1 A 4		02-dic-18	02-dic-18	7 días						02-dic-18	02-dic-18	9 días		Cero voltaje en sub. TPTO por mantenimiento en sub. ACAJ por parte de	
TEXTUHL															
MOTOR 6		02-jun-18	16-jun-18	15 días						02-jun-18	08-jun-18	7 días		Mantenimiento mayor	
MOTOR 7		23-jun-18	07-jul-18	15 días						23-jun-18	03-jul-18	11 días		Mantenimiento mayor	
MOTOR 4		14-jul-18	28-jul-18	15 días										Mantenimiento mayor	
MOTOR 5		11-ago-18	25-ago-18	15 días										Mantenimiento mayor	
MOTOR 3		22-sep-18	06-oct-18	15 días						22-sep-18	01-oct-18	10 días		Mantenimiento mayor	
GECSA															
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	30-sep-18 16:05	8 horas		Mantenimiento de subestación	
BOREALIS															
MOTORES 1 A 8		25-jun-18	09-jul-18	15 días										Mantenimiento de subestación	
HOLCIM															
MOTOR 1		01-oct-18	13-oct-18	13 días										Mantenimiento de 6,000 horas.	
MOTOR 1		27-ene-19 08:00	27-ene-19 15:00	7 horas										Cero voltaje en sub. GUAJ por mantenimiento mayor de ETESAL.	
ANTARES															
PLANTA ANTARES		25-nov-18 08:00	25-nov-18 15:59	8 horas						25-nov-18 07:24	25-nov-18 16:25	9 horas		Cero voltaje en sub. ANTA por mantenimiento mayor de ETESAL en sub. PEDR.	

 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 cgra-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 TEXTUHL solicita suspensión del mantenimiento a text-m4 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.

06-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 TEXTUHL 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 reprogramación del mantenimiento de taln-m2 a solicitud de la UT por condiciones hidrológicas de bajos flujos.

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 TPTO solicita reprogramar mantenimiento a tpto-m2 por no alcanzar las horas de operación proyectadas.

14-sep-2018: AP-16-1819 LAGEO solicita reprogramar mantenimiento de ahu-a3 por retrasos en mantenimiento de berl-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 GECSA solicita reprogramar el mantenimiento a la subestación gcsa-00.

26-sep-2018: AP-19-1819 NEPO solicita suspender mantenimiento de nepo-m16 por no alcanzar las horas de operación proyectadas, se reprogramará posteriormente.

01-oct-2018: AP-20-1819 HOLCIM solicita suspender mantenimiento de hok-m1 por no alcanzar las horas de operación programadas

04-oct-2018: AP-21-1819 TPTO solicita reprogramar mantenimientos a tpto-m1 y m2 por no alcanzar horas de operación requeridas.

15-oct-2018: AP-22-1819 CEL solicita reprogramar mantenimientos de gaj-u1, 15se-u1 y u2 por cambio en el alcance de los mantenimientos, suspensión del mantenimiento a SNov-u5 y corrección de equipo en mantenimiento de cgra-u2 a cgra-u1.

17-oct-2018: AP-23-1819 LAGEO solicita reprogramar mantenimiento de berl-u por retraso del proveedor en entrega de repuestos

17-oct-2018: AP-24-1819 ORAZUL solicita suspender mantenimiento a transformador de acaj-u1 y u2 y programar indisponibilidad de ambas unidades por mantenimiento de ETESAL en áreas de 115kv y 34.5kv de sub. ACAJ

31-oct-2018: AP-25-1819 BORE solicita reprogramación de mantenimiento en subestación bore-00

09-nov-2018: AP-26-1819 CEL solicita suspender mantenimientos de SNov-u6 y u7 por retrasos del proveedor del mantenimiento.

13-nov-2018: AP-27-1819 ORAZUL solicita suspender mantenimiento de acaj-u5 por no alcanzar las horas de operación programadas.

Actualizado al 3 de diciembre de 2018



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