



BOLETÍN ESTADÍSTICO

NOVIEMBRE
2021



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	20
♦ Composición del Precio Promedio Mensual	21
Otras Estadísticas	22
♦ Energía No Servida, Pérdidas e Interrupciones	22
♦ Sistema de Transmisión	23
♦ Demanda Máxima de Potencia	27
♦ Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima	28
♦ Precios de los Combustibles puestos en planta (US\$/bbl)	29
♦ Niveles (msnm)	30
♦ Interrupciones del Servicio	31
♦ Programa Anual de Mantenimientos Mayores (PAMM)	33



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.

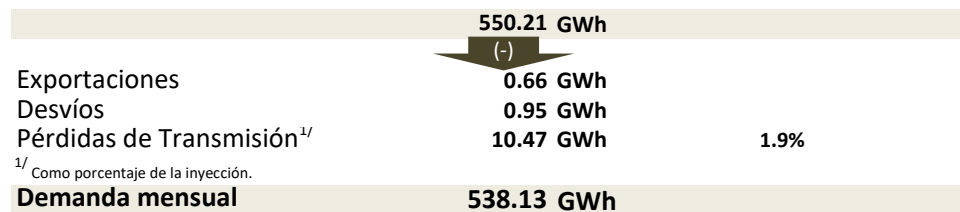
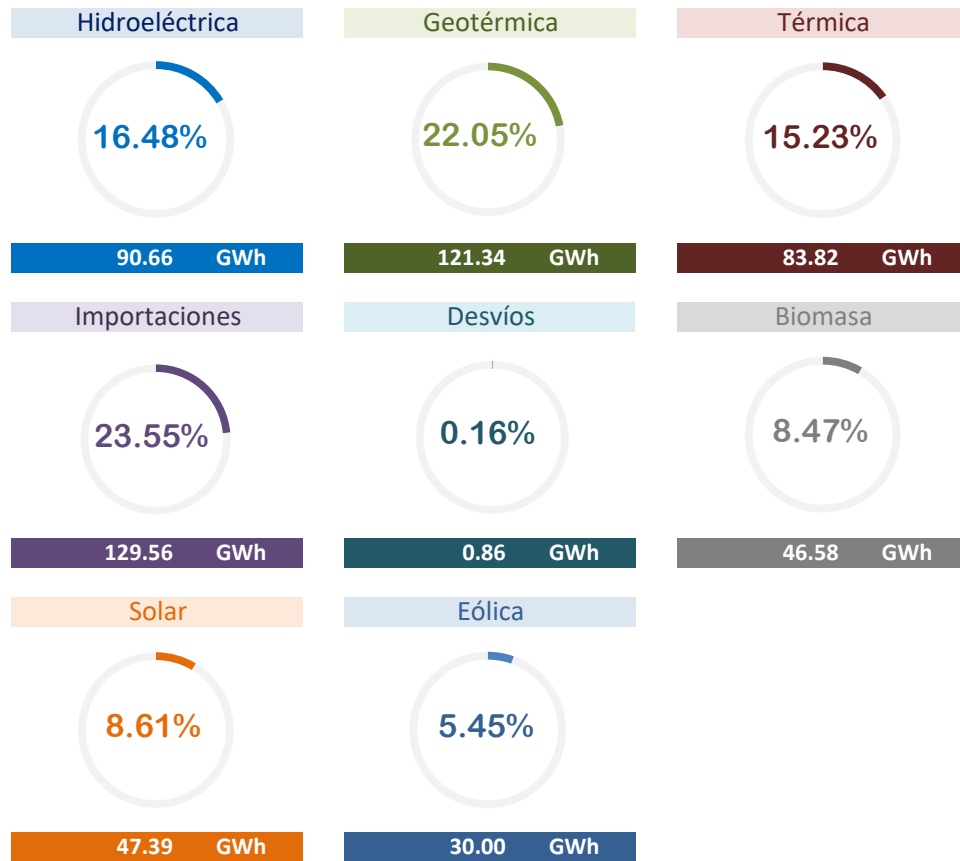
Acumulado Anual: Relación del promedio acumulado del año y el mismo período del año anterior.

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

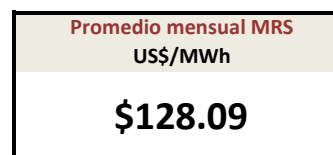
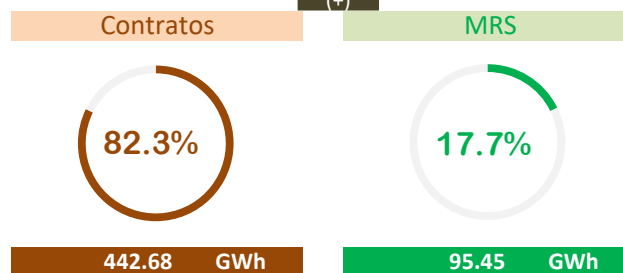
Variación de 12 meses: Relación entre el promedio móvil de 12 meses del período actual y el mismo período del año anterior.



Resumen



^{1/} Como porcentaje de la inyección.





Inyecciones

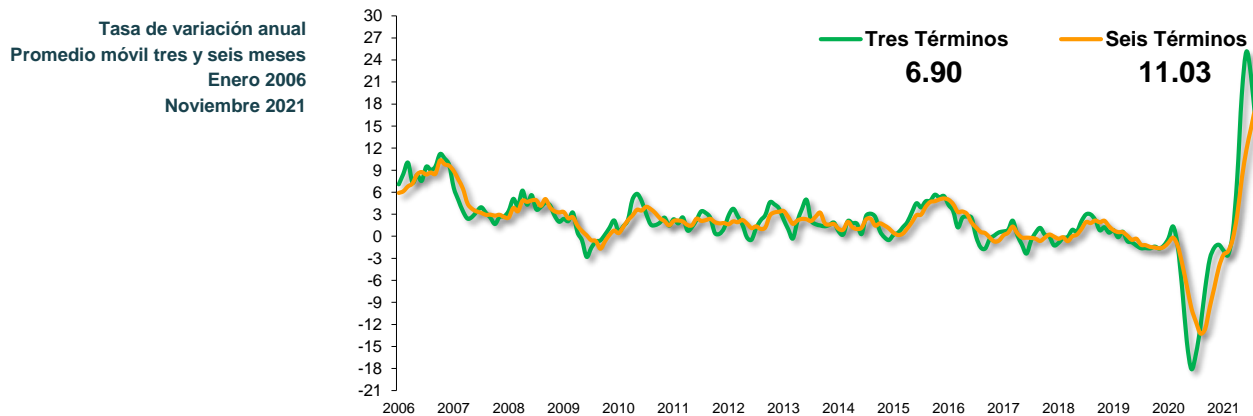
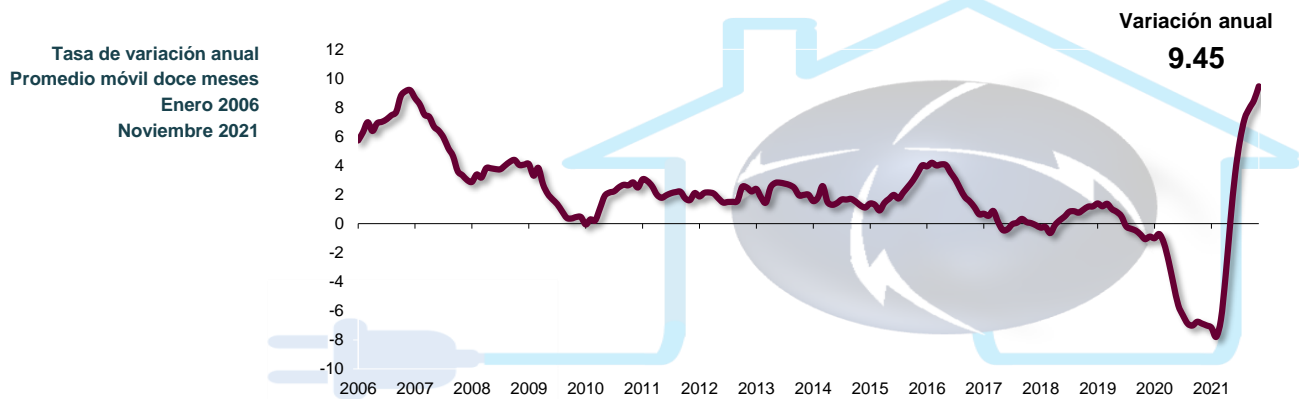
Rubros	Noviembre 2021		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Generación nacional transada	419.8	-7.6	-7.9	4,920.1	-0.7	452.6	-3.4	446.0	-0.3
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	128.9	1.4	136.1	1,179.5	108.4	107.2	95.1	104.7	88.5
Pérdidas de transmisión	10.5	-14.1	4.6	117.1	13.7	11.4	9.6	10.5	12.6
Demanda Mercado Mayorista	538.1	-5.5	7.6	5,982.3	10.4	548.4	6.9	540.1	9.5

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

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

^{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 2021		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hydroeléctrica	90.7	-45.4	-65.2	1,656.2	-10.6	172.9	-32.0	149.1	-7.6
Geotérmica	121.3	-7.8	2.4	1,340.1	0.6	126.7	4.0	121.5	-0.1
Térmica	83.8	-19.8	127.5	773.5	-10.4	78.1	49.9	66.6	-14.8
Biomasa	46.6	12,965.9	1,364.7	522.4	15.9	15.6	1,015.5	51.8	12.0
Solar	47.4	6.7	38.5	517.8	14.5	45.5	19.8	46.9	17.7
Eólica	30.0	292.4	1,055.8	110.1	4,142.5	13.9	1,503.8	10.1	4,586.5
Iny. Nacional	419.8	-7.6	-7.9	4,920.1	-0.7	452.6	-3.4	446.0	-0.3
Importaciones	129.6	1.5	85.9	1,209.1	74.1	113.8	68.1	107.4	61.8
Total inyectado	549.4			6,129.2					

^{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	Noviembre 2021		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.	0.2	-19.8%	-41.5%	3.5	94.7%	0.2	-38.3%	0.3	114.6%
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	4.2	3.6%	27.3%	46.2	1.3%	4.1	9.8%	4.2	1.3%
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.				0.0				0.0	
CAESS S.A. de C.V.		-100.0%	-100.0%	0.0	-70.4%	0.0	-99.5%	0.0	-68.8%
CASSA S.A. de C.V.	9.4	*	328.7%	82.5	31.1%	3.1	329.0%	8.4	24.7%
Capella Solar, S. A. de C. V.	25.1	7.4%	31.0%	274.8	12.6%	24.0	15.4%	25.0	18.8%
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río L	90.7	-45.4%	-65.2%	1,656.2	-10.6%	172.9	-32.0%	149.1	-7.6%
DELSUR S.A. de C.V.	0.1	-14.9%	1283.2%	1.2	*	0.2	*	0.1	*
Deusem S.A. de C.V.				0.0	1270.2%		-100.0%	0.0	1270.2%
ECOSOLAR, S.A. de C.V.	2.2	37.5%		21.5		1.8		1.8	
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.0	-93.4%		0.0	-95.9%	0.0	*	0.0	-82.4%
EEO S.A. de C.V.	0.0	64.6%	*	0.1	1990.6%	0.0	*	0.0	663.4%
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.1			0.3	68.9%	0.0	230.5%	0.0	55.0%
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. I	0.0			3.0	*	0.0		0.3	*
HILCASA ENERGY	0.1	-8.2%	312.1%	1.2	523.9%	0.1	639.5%	0.1	506.1%
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	1.1	107.7%	700.8%	5.8	280.8%	0.6	184.3%	0.5	271.3%
INE S.A. DE C.V.	6.8	93.4%	2.6%	56.5	-76.8%	4.0	-67.0%	4.8	-77.5%
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	4.4	*	*	46.0	19.0%	1.5	*	4.4	8.6%
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	12.5		*	168.5	22.3%	4.2	1160.5%	15.9	17.4%
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	11.4	*	*	137.0	7.3%	3.8	*	14.1	4.4%
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	8.9	*	1215.0%	88.4	5.4%	3.1	1261.4%	9.0	6.9%
LaGeo S.A. de C.V.	121.3	-7.8%	2.4%	1,340.1	0.6%	126.7	4.0%	121.5	-0.1%
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.5	-87.6%	-14.3%	32.6	7.1%	1.8	30.6%	2.7	2.4%
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V	38.2	-26.5%	62.5%	371.5	-17.8%	36.5	19.9%	32.4	-20.9%
Providencia Solar S.A. de C.V.	10.9	3.3%	38.8%	120.7	7.3%	10.8	20.8%	11.0	6.9%
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	2.9	4.0%	28.9%	32.3	1.0%	2.8	7.7%	2.9	1.4%
Sonsonate Solar, S. A. de C. V.	2.0	1.7%	23.6%	22.2	22.8%	2.0	5.5%	2.0	34.4%
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	36.6	-8.2%	551.8%	284.3	114.2%	33.3	333.0%	24.2	89.4%
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.0	-99.3%		13.5	1684.8%	1.5	*	1.1	1577.0%
VENTUS, S.A. de C.V.	30.0	292.4%	1055.8%	110.1	*	13.9	1503.8%	10.1	*
Total	419.8			4,920.1		452.6		446.0	

^{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/} 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	376.8		395.3	449.0	443.5	435.1	411.6	456.7	428.7	424.1	426.1	442.7	4,689.6
MRS	141.4		90.8	110.3	104.0	137.4	128.6	112.7	115.1	113.6	143.3	95.4	1,292.6
Total	518.2		486.2	559.3	547.6	572.5	540.2	569.4	543.8	537.7	569.4	538.1	5,982.3

MC: Mercado de Contratos

MRS: Mercado Regulador del Sistema

Contratos Totales de Inyección (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	4.2		4.1	5.0	4.2	4.4	3.2	4.3	3.8	4.1	3.9	4.1	45.3
Capella Solar, S. A. de C. V.	24.8		24.1	28.0	24.5	25.3	22.0	26.4	23.9	23.0	22.9	24.6	269.3
Comercia Internacional El Salvador.S.A.	13.4		12.9	14.3	14.3	13.8	13.4	14.4	13.8	13.6	13.7	13.5	151.2
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Ri	29.0		26.2	29.0	27.9	28.9	28.0	29.0	29.0	28.1	29.0	28.1	312.0
Compañía de Energía de Centroamérica	11.7		11.3	12.5	12.3	11.8	11.5	12.3	11.9	11.8	11.9	11.7	130.6
Cuestamoras Comercializadora Eléctric	0.9		0.8	0.9	0.8	0.8	0.9	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	8.7
ECOSOLAR, S.A. de C.V.			2.7	2.3	2.2	2.1	2.4	2.2	1.5	1.6	2.2	2.2	19.1
EEO S.A. de C.V.				1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	10.5
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.				5.8	5.6	5.5	5.9	5.6	5.6	5.7	5.6	5.6	45.2
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	7.9		5.1	5.6	12.0	11.6	11.3	12.1	11.6	11.6	11.7	11.5	112.2
Excelegy S.A.	7.0		6.7	7.5	7.4	7.1	6.9	7.4	7.1	7.0	7.1	7.0	78.2
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	3.6		3.4	3.7	3.5	3.7	3.6	3.7	3.7	3.6	3.7	3.5	39.7
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	2.5		2.4	2.6	2.6	2.5	2.4	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	27.6
INE S.A. DE C.V.	36.8		35.5	39.2	38.8	37.1	36.2	38.9	37.3	37.1	37.5	36.8	411.1
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.			12.4	13.7	13.6	13.1	12.8	13.7	13.2	13.1	13.2	13.0	131.8
LaGeo S.A. de C.V.	19.0		31.8	41.9	40.9	41.1	39.9	41.8	41.2	40.3	34.6	32.8	405.4
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	64.5		54.4	60.0	65.4	63.0	61.5	66.0	63.3	63.1	63.7	62.7	687.6
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN	94.6		100.4	110.8	92.9	89.0	86.9	93.3	89.5	89.1	90.1	88.5	1,025.1
Providencia Solar S.A. de C.V.	11.4		10.4	12.3	10.7	10.7	9.6	11.1	10.6	10.6	10.3	10.7	118.3
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	2.9		3.0	3.5	2.9	3.1	2.1	3.0	2.8	2.8	2.7	2.8	31.7
Sonsonate Solar, S. A. de C. V.	2.0		2.0	2.4	1.9	2.0	1.8	2.0	1.9	1.8	1.9	2.0	21.8
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	20.9		29.2	32.3	32.0	30.6	29.8	32.1	30.8	30.6	30.9	30.3	329.4
TEXTUFIL S.A. De C.V.	19.9		19.3	21.3	18.2	17.5	17.1	18.3	17.6	17.5	17.7	17.4	201.9
VENTUS, S.A. de C.V.				7.2	9.0	2.0	13.6	3.4	3.9	7.5	29.4		76.1
CX1/						0.0							0.0
Total	376.8		395.3	449.0	443.5	435.1	411.6	456.7	428.7	424.1	426.1	442.7	4,689.7

^{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.	7.4	6.7	7.4	7.2	7.4	7.2	7.4	7.4	7.2	7.4	7.2		80.2
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	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.	5.2	6.9	7.7	7.4	7.7	7.4	7.7	7.7	7.4	1.0			66.0
CEL - Comercializadora	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8		8.0
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, S.A. de C.V.	0.9	0.8	0.9	0.8	0.8	0.9	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7		8.7
EEO S.A. de C.V.	2.5	3.4	3.7	3.6	3.7	3.6	3.7	3.7	3.6	3.7	3.6		38.9
ENERGY Q, S.A. de C.V.				1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3		10.5
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	3.8	0.7	7.4	7.2	7.4	7.2	7.4	7.4	7.2	7.4	7.2		70.6
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima de Capital Variable	3.6	3.4	3.7	3.5	3.7	3.6	3.7	3.7	3.6	3.7	3.5		39.7
CX1/						0.0							0.0
Total bilaterales	52.4	48.0	59.8	59.0	60.9	59.2	61.1	61.0	59.1	54.3	51.6	0.0	626.5

* 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)	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6		6.5
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	56.0	59.4	66.4	65.9	62.7	59.5	67.3	62.3	61.3	62.6	64.4		687.8
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	2.0	2.5	2.6	2.3	2.1	2.3	2.9	2.6	2.5	2.7	2.9		27.5
CAESS S.A. de C.V.	124.4	134.4	150.4	152.5	151.6	143.2	160.7	148.6	148.6	150.9	159.6		1,625.0
DELSUR S.A. de C.V.	91.4	94.9	105.6	99.3	96.9	91.3	102.6	96.2	96.6	98.6	103.9		1,077.3
Deusem S.A. de C.V.	8.5	8.8	10.0	10.3	9.9	9.1	10.2	9.5	9.2	9.2	9.8		104.4
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	4.1	5.2	5.7	4.8	4.7	4.5	5.2	4.5	4.6	4.9	5.2		53.5
EEO S.A. de C.V.	37.5	41.6	47.9	48.8	45.7	41.9	46.1	43.3	41.6	42.2	44.6		481.1
Totales	324.4	347.3	389.2	384.6	374.2	352.4	395.6	367.6	365.0	371.8	391.1	0.0	4,063.1

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)	1.4	1.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2		4.7
ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COM)				0.0	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0		0.0
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	11.4	3.5	6.1	6.9	11.9	9.8	4.5	8.3	6.1	8.5	3.1		80.2
AES CLESA Y CIA, COM										2.7	2.6		5.3
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	5.6	5.2	5.8	5.5	5.8	5.6	5.8	6.1	6.1	6.3	6.1		64.0
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	1.3	1.3	2.3	2.4	5.1	3.2	2.0	1.8	5.7	4.2	1.8		31.1
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	4.4	4.0	4.1	4.1	4.3	4.2	4.1	4.3	4.2	4.2	4.2		46.1
Acajutla Energía Solar I, LTDA. 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
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	-8.7	-7.1	-8.3	-7.1	-6.7	-6.5	-5.3	-5.1	-5.7	-4.8	-2.5		-67.9
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	0.9	0.3	0.7	0.6	0.9	0.8	0.4	0.3	0.7	0.8	0.4		6.8
CAESS S.A. de C.V.	47.5	24.0	34.1	25.6	34.1	33.0	27.8	28.4	28.2	38.5	17.4		338.6
CASSA S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.6	0.2		2.5
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
Capella Solar, S. A. de C. V.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1		0.7
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	0.4	0.3	0.4	0.5	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.4	0.5		3.7
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, 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
DELSUR S.A. de C.V.	44.0	33.1	40.3	40.4	48.2	47.1	43.6	40.8	38.9	50.3	37.1		463.7
DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL SUR, S.A. DE C.V.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1		1.0
Deusem S.A. de C.V.	2.6	1.5	1.9	2.0	2.8	3.2	2.4	2.3	2.3	3.1	1.5		25.7
ECOSOLAR, 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		0.1
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	5.4	5.2	5.7	6.0	7.0	6.8	5.6	6.7	6.4	5.9	6.4		67.0
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5		5.2
EEO S.A. de C.V.	12.8	3.3	6.1	6.3	11.6	9.6	8.9	8.1	7.5	9.9	4.0		88.1
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6		2.7
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
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. de C.V.												0.2	0.2
ENERGY Q, S.A. de C.V.				0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.3		1.9
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.												0.4	0.4
Excenergy S.A.	2.8	2.5	2.7	2.8	2.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9		31.0
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL 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
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 de C.V.	3.1	6.4	0.9	0.8	0.9	0.6	0.8	0.5	0.6	0.8	0.5		15.8
INE S.A. DE C.V.	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1		2.1
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.							0.3	0.3	0.3	0.3	0.3		1.4
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.2		2.4
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	0.0			0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	0.2		1.8
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima de Capital Variable	3.1	2.9	3.3	3.0	3.1	3.1	3.2	3.6	3.8	3.8	3.7		36.7
LaGeo S.A. de C.V.	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9		10.2
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.	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.7	0.8	0.7	0.5	0.8		6.9
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	0.4	0.3	0.5	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.3	0.4		4.3
Pacific Energy S.A. de C.V.	0.3	0.4	0.7	0.7	0.6	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3		4.6
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.3
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1		1.4
VENTUS, S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0		0.5
Totales	141.4	90.8	110.3	104.0	137.4	128.6	112.7	115.1	113.6	143.3	95.4	0.0	1,292.6



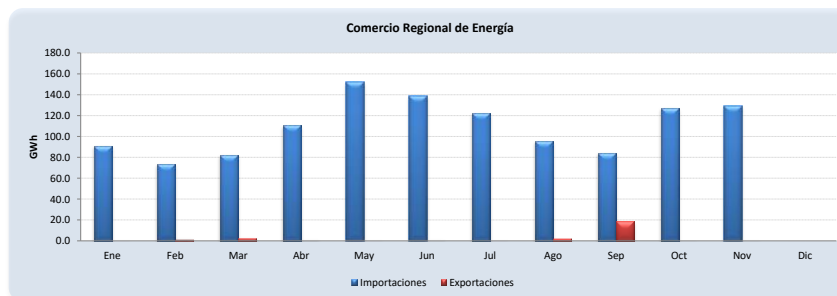
Comercio Internacional

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.						0.1	0.1			0.1	0.2		0.4
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	0.1	0.1			0.1					0.1			0.3
ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE, S.A. de C.V.									0.8	2.2	0.3		3.2
CEL - Comercializadora	0.2	0.2	1.0	1.7	2.3	0.8	0.3	0.4	0.4	0.7	1.5		9.6
CENER S. A. de C.V.	0.4	0.8	0.3	0.4				0.9	0.5	0.0			3.4
Comercia Internacional El Salvador, S.A. de C.V.	6.2	7.0	7.9	4.8	10.5	11.0	12.0	10.2	6.9	4.4	4.5		85.2
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	0.4	0.5	1.0	5.0	2.4	2.6	0.8	1.3	0.8	1.7	5.0		21.5
Comercializadora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.			0.0										0.0
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.	9.9	4.3	5.4	5.3	7.6	5.0	5.2	3.5	1.0	2.6	5.2		55.2
Comercializadora de Luz y Fuerza, S.A. de C.V.								0.1					0.1
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	0.5	0.8	0.4	0.0	10.0	11.1		0.1	0.1				22.9
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, S.A. de C.V.	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	1.2							1.6
DELSUR S.A. de C.V.	0.0			0.1	0.1	0.0	0.0	0.0		0.2	0.4		0.9
EBR, S.A. de C.V.	0.2				0.3	0.0	0.4		0.0	0.2	0.1		1.2
ECO ENERGÍA DE CENTRO AMÉRICA, S.A. de C.V.								0.0	0.0	0.0	0.0		0.1
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)									1.0	0.5			1.4
EEO S.A. de C.V.	12.7	10.3	11.7	11.5	13.5	14.6	13.4	5.8	4.7	12.9	12.6		123.7
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.9	0.3	0.5	1.3	1.8	1.4	0.7	0.4	0.3	1.4	1.3		10.3
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	5.2	4.3	5.9	7.5	8.6	7.6	6.8	3.9	4.5	8.2	5.3		67.8
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	4.6	2.0	3.1	13.0	11.5	4.9	3.3	2.1	1.3	6.1	9.9		61.7
ENERGION DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.			0.0	0.5	0.3	0.2	0.4	0.1	0.1	0.5	0.1		2.1
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	11.8	8.9	12.4	12.1	15.3	12.4	13.5	13.1	12.9	14.3	13.4		140.2
EON Energy, S.A. de C.V.											0.2		0.2
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	4.3	2.3	0.3	6.6	16.0	13.4	9.2	6.1	4.2	12.7	6.4		81.4
Excelergy S.A.	3.8	2.8	1.6	4.4	10.5	9.0	5.2	1.8	2.2	10.1	9.8		61.2
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	5.9	5.0	4.3	4.0	5.0	5.4	5.5	4.4	4.1	4.3	4.2		52.0
INFOTEKNE, S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0		1.8
INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	1.2	0.6	1.5	6.1	7.0	5.6	3.3	1.0	0.4	2.1	4.5		33.3
Intelergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.1	0.2	0.2	0.3	0.1	0.3	0.2	0.2		0.3	0.5		2.3
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	1.5	1.5	0.8	1.9	1.3	1.4	1.7	1.4	0.5	0.6			12.7
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	0.2	0.2	0.1	0.3	0.3	1.4		0.0	0.3				2.8
Mercados Electricos S.A. de C.V.	19.1	18.0	19.4	21.5	25.1	24.3	35.6	32.7	33.4	37.9	38.6		305.8
ORIGEM S.A. de C.V.	0.4	1.0	0.9	1.2	1.3	0.5	0.7	0.6	0.0	0.6	1.0		8.2
TEXTUFIL S.A. De C.V.	1.3	2.7	3.0	1.1	1.7	3.7	4.2	5.2	4.0	2.9	4.6		34.6
Total	91.4	73.7	82.2	110.7	152.5	139.0	122.5	95.7	84.3	127.6	129.6	0.0	1,209.1

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	0.0									0.3
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable						0.1							0.1
CEL - Comercializadora		0.1	0.1	0.0			0.0	1.2	16.4				17.8
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	0.0	0.4	0.0		0.0			0.1	0.3	0.0	0.3		1.1
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.		0.5	0.0										0.5
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.			0.0										0.0
DELSUR S.A. de C.V.				0.0									0.0
ECO ENERGÍA DE CENTRO AMÉRICA, S.A. de C.V.									0.0				0.0
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)									1.0	0.1			1.1
EIS POWER S.A. DE C.V.			0.4	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1		0.9
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.		0.0	0.2	0.0				0.1		0.0	0.0		0.4
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.1	0.3	0.0		0.2	0.1	0.1	0.3		0.0		1.2
ENERGION DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.			0.0	0.0									0.0
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.				0.5	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1				1.0
Energía del Istmo, S.A. de C.V.			0.8	0.3	0.2	0.1				0.2	0.0		1.5
Excelergy S.A.		0.0	0.3		0.0	0.0	0.0	0.0	0.1				0.5
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.		0.2		0.1				0.5	0.2				1.0
INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2		1.6
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.		0.1	0.0										0.1
Mercados Electricos S.A. de C.V.	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.1			0.1	0.0	0.0		0.5
Total	0.3	1.7	3.0	1.0	0.3	0.8	0.4	2.4	18.7	0.4	0.7	0.0	29.6



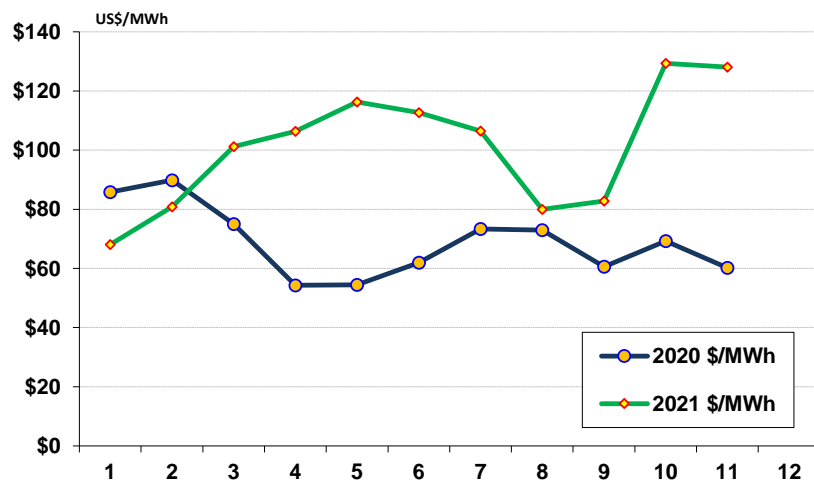
A partir del 01 de junio 2013 por la entrada en vigencia del RMER ya no puede obtener el comercio por frontera



Evolución de los precios

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2020 \$/MWh	2021 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	85.84	68.08	13.28	-20.69	13.28	66.68
Feb	89.85	80.86	18.77	-10.01	34.54	65.93
Mar	75.00	101.16	25.11	34.89	68.33	68.11
Abr	54.31	106.34	5.11	95.78	76.93	72.44
May	54.44	116.25	9.32	113.55	93.43	77.59
Jun	61.99	112.64	-3.10	81.71	87.43	81.82
Jul	73.38	106.44	-5.51	45.04	77.10	84.57
Ago	72.92	79.98	-24.85	9.69	33.08	85.16
Sep	60.60	82.83	3.56	36.67	37.82	87.01
Oct	69.24	129.33	56.14	86.77	115.20	92.02
Nov	60.22	128.09	-0.96	112.70	113.14	97.67
Dic						

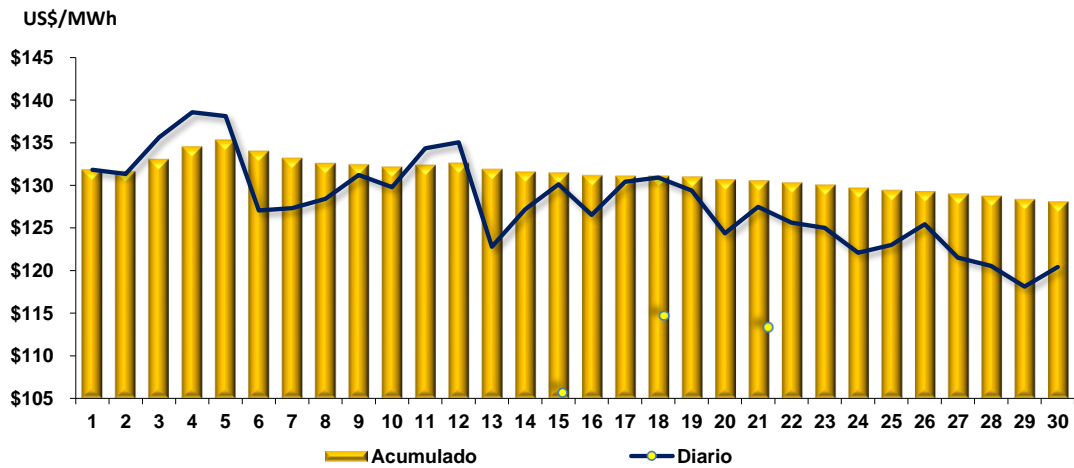
Mensual: Relación mes inmediato anterior
 Anual: Relación igual mes año anterior
 Acumulada: Relación respecto a diciembre año anterior
 Promedio anual: Relación últimos doce meses





Precios Promedios (\$/MWh)

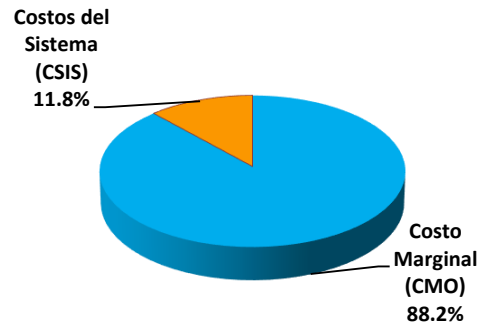
FECHA	Diario	Acumulado
01/nov/2021	\$ 131.84	\$ 131.84
02/nov/2021	\$ 131.34	\$ 131.61
03/nov/2021	\$ 135.64	\$ 133.06
04/nov/2021	\$ 138.59	\$ 134.55
05/nov/2021	\$ 138.14	\$ 135.32
06/nov/2021	\$ 127.04	\$ 134.01
07/nov/2021	\$ 127.31	\$ 133.20
08/nov/2021	\$ 128.41	\$ 132.59
09/nov/2021	\$ 131.23	\$ 132.43
10/nov/2021	\$ 129.79	\$ 132.16
11/nov/2021	\$ 134.34	\$ 132.37
12/nov/2021	\$ 135.04	\$ 132.61
13/nov/2021	\$ 122.78	\$ 131.88
14/nov/2021	\$ 127.16	\$ 131.58
15/nov/2021	\$ 130.13	\$ 131.48
16/nov/2021	\$ 126.54	\$ 131.15
17/nov/2021	\$ 130.43	\$ 131.10
18/nov/2021	\$ 130.93	\$ 131.09
19/nov/2021	\$ 129.40	\$ 130.99
20/nov/2021	\$ 124.36	\$ 130.67
21/nov/2021	\$ 127.49	\$ 130.54
22/nov/2021	\$ 125.61	\$ 130.30
23/nov/2021	\$ 125.03	\$ 130.06
24/nov/2021	\$ 122.11	\$ 129.71
25/nov/2021	\$ 122.99	\$ 129.43
26/nov/2021	\$ 125.43	\$ 129.27
27/nov/2021	\$ 121.52	\$ 129.00
28/nov/2021	\$ 120.55	\$ 128.74
29/nov/2021	\$ 118.12	\$ 128.37
30/nov/2021	\$ 120.42	\$ 128.09



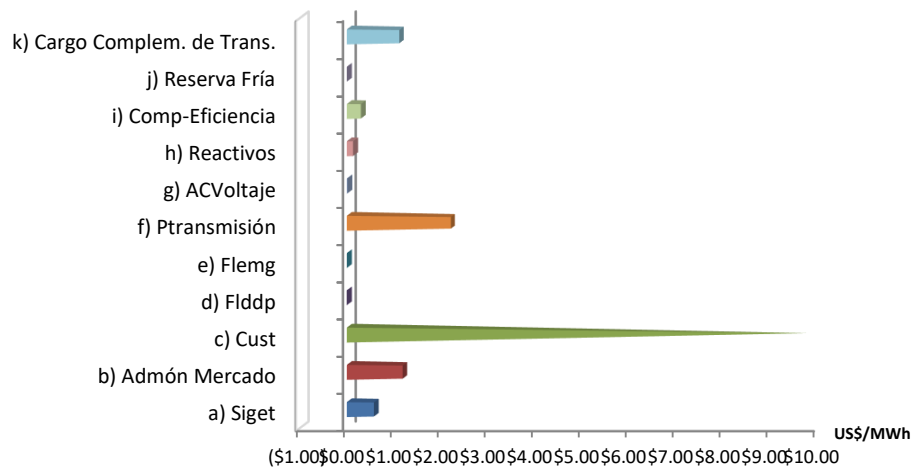


Composición del Precio Promedio (\$/MWh)

Detalle	\$/MWh	%
Costo Marginal (CMO)	\$112.93	88.2%
Costos del Sistema (CSIS)	\$15.16	11.8%
Precio del MRS	\$128.09	100.0%



Cargos del Sistema (CSIS)	\$/MWh	%
a) Siget	\$0.57	0.4%
b) Admón Mercado	\$1.18	0.9%
c) Cust	\$9.72	7.6%
d) Flddp	(\$0.05)	0.0%
e) Flemg	\$0.00	0.0%
f) Ptransmisión	\$2.20	1.7%
g) ACVoltaje	\$0.01	0.0%
h) Reactivos	\$0.13	0.1%
i) Comp-Eficiencia	\$0.30	0.2%
j) Reserva Fría	\$0.00	0.0%
k) Cargo Complem. de Tran:	\$1.11	0.9%
Total Cargos del Sistema	\$15.16	11.8%

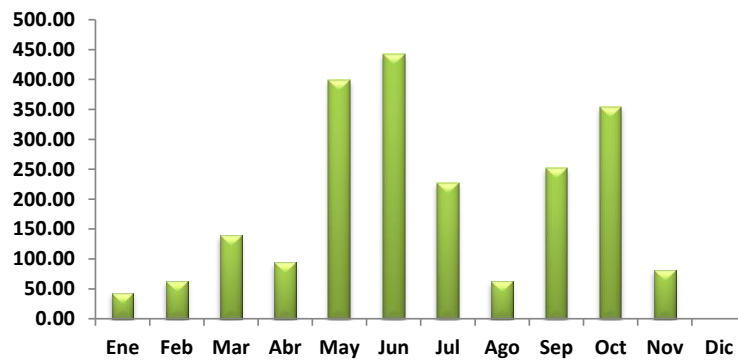




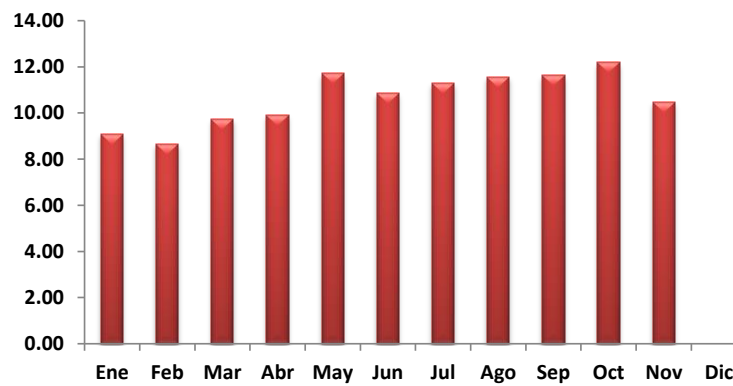
Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

Mes	Energía no servida (MWh)	Pérdidas de transmisión (GWh)
Ene	43.48	9.10
Feb	62.63	8.65
Mar	139.10	9.74
Abr	94.01	9.90
May	399.63	11.72
Jun	442.41	10.85
Jul	227.43	11.29
Ago	62.36	11.55
Sep	252.74	11.62
Oct	353.80	12.19
Nov	82.14	10.47
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
Capella Solar, S. A. de C. V.		1		1					1	2			5
ETESAL S.A. de C.V.	12	6	11	27	16	15	9	24	20	28	9		177
Empresa Propietaria de la Red El Salvador Guatemala	1	1	1		1	1	1		1	4	2		13
Honduras			1		1		1						4
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.			2				4	3	2	1			12
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.								2	1	2			5
Ingenio Jiboa S.A de C.V.				1					1	1			3
LaGeo S.A. de C.V.				4					4		1		9
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.				2									2
Providencia Solar S.A. de C.V.			1				1						2
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.			2	2	1	1	1	4					11
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.									5				5
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.	4	1											5
VENTUS, S.A. de C.V.	1	3				1	1	3	2				11
TOTALES	18	16	18	36	19	19	20	32	37	38	12	0	265

(*) 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		1				1			7
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	11	16	44	31	45	18	23	24	24	37	20		293
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarill	3	2	5	3	2	3	5	2	4	6	2		37
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	1	1	3	2		1	2	2					12
CAESS S.A. de C.V.	7	7	6	11	19	14	17	17	16	24	9		147
CASSA S.A. de C.V.		1			2		2		4	6	6		21
DELSUR S.A. de C.V.	18	9	28	31	28	37	27	26	38	32	11		285
Deusem S.A. de C.V.	1					3		2	2	1			9
ECOSOLAR, S.A. de C.V.		4				1			12				17
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	4	2	6	3	4	3	3	2	4	9	3		43
EEO S.A. de C.V.	11	10	10	22	26	61	29	34	40	31	10		284
ENATREL- Nicaragua								3					3
ETESA - Panamá			5								2		7
ETESAL S.A. de C.V.	21	4	18	18	31	27	12	24	13	24	13		205
Guatemala			2						1		5		8
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.		1	2	1		3	1	3	2		1		14
Honduras				6		6	24						36
Ingenio Jiboa S.A de C.V.									2				2
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.									1		1		2
TOTALES	77	57	129	133	157	178	145	139	163	171	83	0	1,432

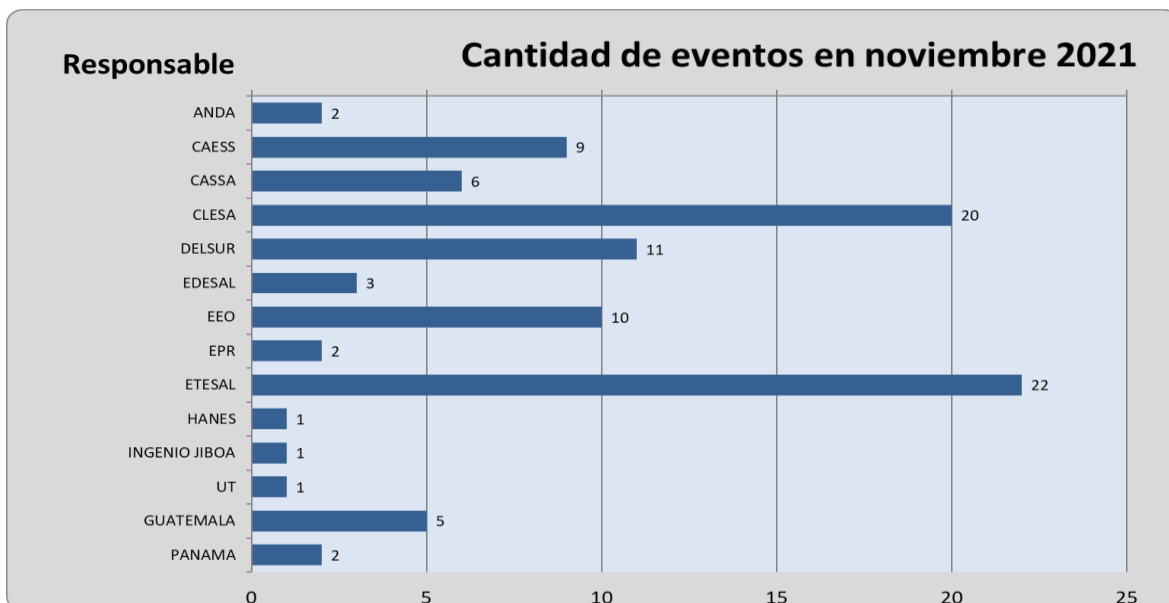


Sistema de Transmisión

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. (DIS				5		1					1		7
AES CLESA & Cia S. en C. d	11	16	44	31	45	18	23	24	24	37	20		293
Administración Nacional de A	3	2	5	3	2	3	5	2	4	6	2		37
B&D Servicios Técnicos S.A.	1	1	3	2		1	2	2					12
CAESS S.A. de C.V.	7	7	6	11	19	14	17	17	16	24	9		147
CASSA S.A. de C.V.		1			2		2		4		6		15
Capella Solar, S. A. de C. V.		1		1					1	8			11
DELSUR S.A. de C.V.	18	9	28	31	28	37	27	26	38	32	11		285
Deusem S.A. de C.V.	1					3		2	2	1			9
ECOSOLAR, S.A. de C.V.		4				1			12				17
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	4	2	6	3	4	3	3	2	4	9	3		43
EEO S.A. de C.V.	11	10	10	22	26	61	29	34	40	31	10		284
ENATREL- Nicaragua								3					3
ETESA - Panamá			5								2		7
ETESAL S.A. de C.V.	33	10	29	45	47	42	21	48	33	52	22		382
Empresa Propietaria de la Re	1	1	1		1	1	1		1	4	2		13
Guatemala		1	3		1		1		1		5		12
Hanesbrands El Salvador LTI		1	2	1		3	1	3	2		1		14
Honduras			2	6		6	28	3	2	1			48
Ingenio Chaparrastique, S.A.								2	1	2			5
Ingenio El Angel, S. A. de C.)				1						1	1		3
Ingenio Jiboa S.A de C.V.				4					6			1	11
LaGeo S.A. de C.V.				2									2
NEJAPA POWER COMPANY			1			1							2
Providencia Solar S.A. de C.V.		1											1
Proyecto La Trinidad, LTDA. c		2	2	1	1	1	4						11
TERMOPUERTO, S.A. de C.)									5				5
Unidad de Transacciones S.A	4	1							1		1		7
VENTUS, S.A. de C.V.	1	3				1	1	3	2				11
TOTALES	95	73	147	169	176	197	165	171	200	209	95	0	1,697

INTERRUPCIONES DE LINEAS DE TRANSMISIÓN Y CIRCUITOS DE DISTRIBUCIÓN - Noviembre 2021





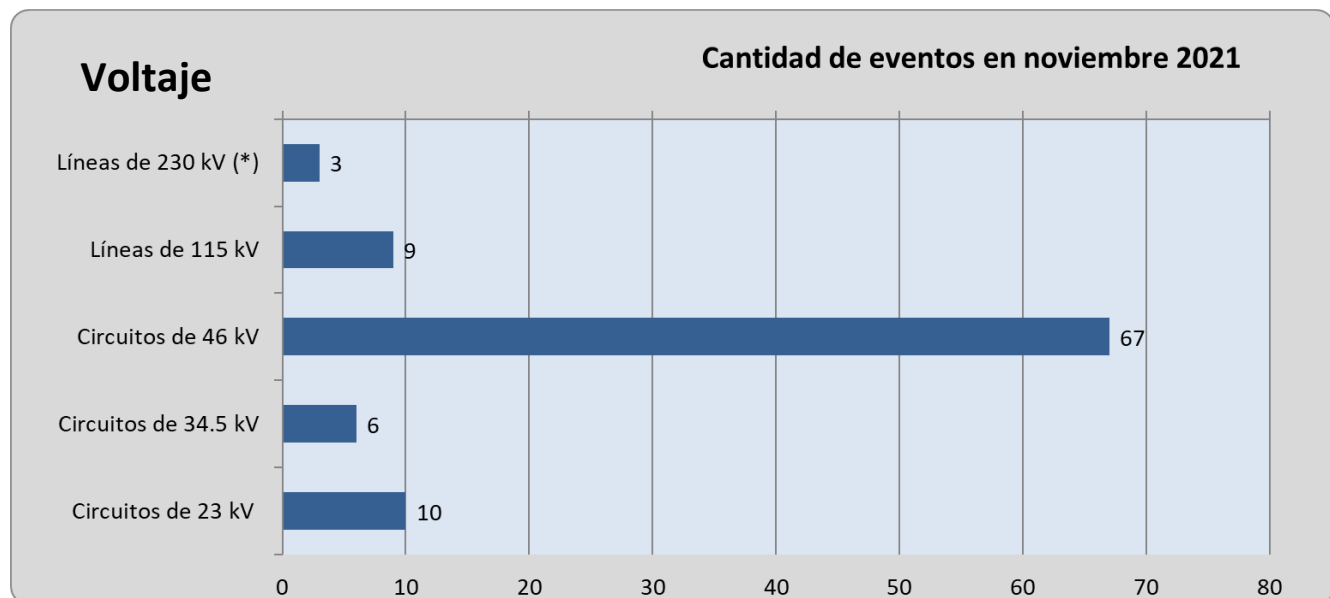
Sistema de Transmisión

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(*)	9	3	6	1	2	3	6	5	3	7	3		48
Líneas de 115 kV	9	13	12	35	17	16	14	27	34	31	9		217
Circuitos de 46 kV	65	40	94	101	140	161	112	122	148	149	67		1,199
Circuitos de 34.5 kV	5	14	11	22	11	4	6	9	6	4	6		98
Circuitos de 23 kV	7	3	24	10	6	13	27	8	9	18	10		135
TOTALES	95	73	147	169	176	197	165	171	200	209	95	0	1,697

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

NUMERO DE CIRCUITOS INTERRUPTIDOS POR NIVEL DE VOLTAJE - NOVIEMBRE 2021



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

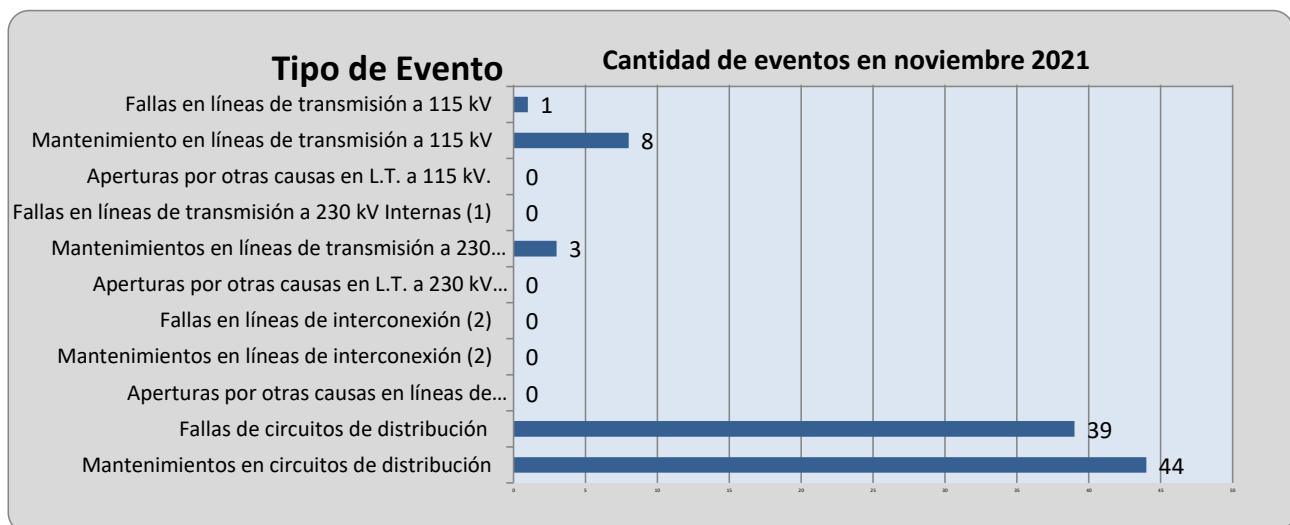


Sistema de Transmisión

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	1	4	3	17	9	12	7	16	21	12	1		103
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	8	9	9	18	8	4	7	9	13	15	8		108
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV								2		4			6
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)		1	1						1				3
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	4		2		1	2	1			3	3		16
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	4												4
Fallas en líneas de interconexión (2)		1	1			1		4	1	1			9
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)	1	1	2	1	1		1	1	1	3			12
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)							4						4
Fallas de circuitos de distribución	45	36	88	86	116	129	83	117	133	111	39		983
Mantenimientos en circuitos de distribución	32	21	41	47	41	49	62	22	30	60	44		449
Totales	95	73	147	169	176	197	165	171	200	209	95	0	1,697

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

NUMERO DE EVENTOS DE FALLAS, MANTENIMIENTOS u OTRAS CAUSAS - NOVIEMBRE 2021


(1) Incluye SIEPAC y refuerzos internos a 230 kV; (2) Interconexiones con Guatemala y Honduras; (3) Otras causas.



Demanda Máxima de Potencia

Demanda	Máxima	Nocturna	Mínima
Ene	952	952	362
	26-ene-21 19:00	26-ene-21 19:00	1-ene-21 11:00
Feb	986	986	501
	24-feb-21 19:00	24-feb-21 19:00	21-feb-21 10:00
Mar	985	985	515
	12-mar-21 19:00	12-mar-21 19:00	21-mar-21 9:30
Abr	1,023	1,004	451
	14-abr-21 15:30	12-abr-21 19:00	2-abr-21 10:00
May	1,029	1,029	526
	26-may-21 19:00	26-may-21 19:00	2-may-21 10:00
Jun	1,011	1,011	510
	2-jun-21 19:00	2-jun-21 19:00	27-jun-21 10:00
Jul	1,030	1,030	542
	21-jul-21 19:30	21-jul-21 19:30	18-jul-21 9:30
Ago	1,006	1,006	510
	10-ago-21 19:00	10-ago-21 19:00	6-ago-21 9:30
Sep	1,007	1,007	490
	22-sep-21 18:30	22-sep-21 18:30	26-sep-21 10:00
Oct	1,018	1,018	496
	26-oct-21 18:30	26-oct-21 18:30	31-oct-21 9:00
Nov	992	1,013	467
	19-nov-21 15:30	19-nov-21 18:00	7-nov-21 10:30
Dic			



Condición de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en demanda Máxima (MW) Noviembre 2021

Día	Cap.	Gen.	Demanda +	Intercambio	Reserva	Reserva Fría
1	1436	844	951	107	71	522
2	1441	747	861	113	156	538
3	1439	878	992	114	107	454
4	1437	864	992	129	95	478
5	1422	874	987	112	59	489
6	1423	796	907	111	110	518
7	1407	716	840	124	73	618
8	1362	855	965	111	54	453
9	1363	857	961	104	70	436
10	1361	790	974	184	51	520
11	1344	857	973	117	49	439
12	1247	767	977	210	98	382
13	1322	812	922	110	37	473
14	1352	772	884	112	103	477
15	1407	780	978	199	126	501
16	1453	888	995	107	90	476
17	1436	892	1008	116	52	492
18	1462	889	1003	114	107	466
19	1450	815	1013	198	109	526
20	1349	819	925	107	43	487
21	1380	806	909	103	72	501
22	1433	810	1000	190	78	544
23	1431	895	985	89	115	420
24	1375	915	986	71	33	427
25	1420	881	993	112	46	493
26	1421	866	972	106	86	469
27	1442	826	928	102	144	471
28	1376	789	883	94	19	567
29	1533	881	984	103	108	544
30	1522	912	991	79	115	496

(1) Valor negativo 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
01/11/2021	\$80.33	\$101.89	\$89.44	\$76.19	\$68.46	\$82.45	\$79.40	\$78.12	\$82.98	\$85.68	\$80.30
02/11/2021	\$80.33	\$101.89	\$89.44	\$76.19	\$68.46	\$82.45	\$79.40	\$78.12	\$82.98	\$85.68	\$80.30
03/11/2021	\$80.33	\$101.89	\$89.44	\$76.19	\$68.46	\$82.45	\$79.40	\$78.12	\$82.98	\$85.68	\$80.30
04/11/2021	\$80.33	\$101.89	\$89.44	\$76.19	\$68.46	\$82.45	\$79.40	\$78.12	\$82.98	\$85.68	\$80.30
05/11/2021	\$80.33	\$101.89	\$89.44	\$76.19	\$68.46	\$82.45	\$79.40	\$78.12	\$82.98	\$85.68	\$80.30
06/11/2021	\$80.33	\$101.89	\$89.44	\$76.19	\$68.46	\$82.45	\$79.40	\$78.12	\$82.98	\$85.68	\$80.30
07/11/2021	\$80.33	\$101.89	\$89.44	\$76.19	\$68.46	\$82.45	\$79.40	\$78.12	\$82.98	\$85.68	\$80.30
08/11/2021	\$78.16	\$101.89	\$87.28	\$76.19	\$68.46	\$80.26	\$79.17	\$77.17	\$80.81	\$85.68	\$78.04
09/11/2021	\$78.16	\$101.89	\$87.28	\$76.19	\$68.46	\$80.26	\$79.17	\$77.17	\$80.81	\$85.68	\$78.04
10/11/2021	\$78.16	\$101.89	\$87.28	\$76.19	\$68.46	\$80.26	\$79.17	\$77.17	\$80.81	\$85.68	\$78.04
11/11/2021	\$78.16	\$101.89	\$87.28	\$76.19	\$68.46	\$80.26	\$79.17	\$77.17	\$80.81	\$85.68	\$78.04
12/11/2021	\$78.16	\$101.89	\$87.28	\$76.19	\$68.46	\$80.26	\$79.17	\$77.17	\$80.81	\$85.68	\$78.04
13/11/2021	\$78.16	\$101.89	\$87.28	\$76.19	\$68.46	\$80.26	\$79.17	\$77.17	\$80.81	\$85.68	\$78.04
14/11/2021	\$78.16	\$101.89	\$87.28	\$76.19	\$68.46	\$80.26	\$79.17	\$77.17	\$80.81	\$85.68	\$78.04
15/11/2021	\$76.22	\$101.89	\$85.13	\$76.19	\$81.61	\$78.12	\$77.03	\$75.02	\$78.67	\$85.68	\$76.44
16/11/2021	\$76.22	\$101.89	\$85.13	\$76.19	\$81.61	\$78.12	\$77.03	\$75.02	\$78.67	\$85.68	\$76.44
17/11/2021	\$76.22	\$101.89	\$85.13	\$76.19	\$81.61	\$78.12	\$77.03	\$75.02	\$78.67	\$85.68	\$76.44
18/11/2021	\$76.22	\$101.89	\$85.13	\$76.19	\$81.61	\$78.12	\$77.03	\$75.02	\$78.67	\$85.68	\$76.44
19/11/2021	\$76.22	\$101.89	\$85.13	\$76.19	\$81.61	\$78.12	\$77.03	\$75.02	\$78.67	\$85.68	\$76.44
20/11/2021	\$76.22	\$101.89	\$85.13	\$76.19	\$81.61	\$78.12	\$77.03	\$75.02	\$78.67	\$85.68	\$76.44
21/11/2021	\$76.22	\$101.89	\$85.13	\$76.19	\$81.61	\$78.12	\$77.03	\$75.02	\$78.67	\$85.68	\$76.44
22/11/2021	\$73.14	\$101.89	\$83.99	\$76.19	\$81.61	\$76.99	\$75.88	\$73.88	\$77.81	\$85.68	\$75.30
23/11/2021	\$73.14	\$101.89	\$83.99	\$76.19	\$81.61	\$76.99	\$75.88	\$73.88	\$77.81	\$85.68	\$75.30
24/11/2021	\$73.14	\$101.89	\$83.99	\$76.19	\$81.61	\$76.99	\$75.88	\$73.88	\$77.81	\$85.68	\$75.30
25/11/2021	\$73.14	\$101.89	\$83.99	\$76.19	\$81.61	\$76.99	\$75.88	\$73.88	\$77.81	\$85.68	\$75.30
26/11/2021	\$73.14	\$101.89	\$83.99	\$76.19	\$81.61	\$76.99	\$75.88	\$73.88	\$77.81	\$85.68	\$75.30
27/11/2021	\$73.14	\$101.89	\$83.99	\$76.19	\$81.61	\$76.99	\$75.88	\$73.88	\$77.81	\$85.68	\$75.30
28/11/2021	\$73.14	\$101.89	\$83.99	\$76.19	\$81.61	\$76.99	\$75.88	\$73.88	\$77.81	\$85.68	\$75.30
29/11/2021	\$72.95	\$105.97	\$83.23	\$76.19	\$81.61	\$76.23	\$75.51	\$73.12	\$77.05	\$85.68	\$74.54
30/11/2021	\$72.95	\$105.97	\$83.23	\$76.19	\$81.61	\$76.23	\$75.51	\$73.12	\$77.05	\$85.68	\$74.54
Promedio mes	\$76.69	\$102.16	\$86.24	\$76.19	\$75.47	\$79.24	\$77.71	\$75.85	\$79.86	\$85.68	\$77.32



Niveles de los embalses (msnm)

Niveles Promedio Diario (msnm)

Referenciados Hora 0

Fecha	Guajoyo	Cerrón Grande	5 de Noviembre	15 de Septiembre
01/11/2021	428.00	242.27	178.63	47.94
02/11/2021	427.99	242.25	178.51	47.80
03/11/2021	427.98	242.22	178.48	47.75
04/11/2021	427.96	242.18	178.57	47.64
05/11/2021	427.94	242.14	178.63	47.58
06/11/2021	427.92	242.11	178.51	47.63
07/11/2021	427.90	242.08	178.43	47.72
08/11/2021	427.89	242.06	178.62	47.84
09/11/2021	427.87	242.04	178.32	47.74
10/11/2021	427.84	242.02	178.17	47.80
11/11/2021	427.81	241.99	178.20	47.78
12/11/2021	427.78	241.94	178.25	47.72
13/11/2021	427.75	241.89	178.32	47.74
14/11/2021	427.71	241.85	178.48	47.81
15/11/2021	427.66	241.84	178.63	47.91
16/11/2021	427.60	241.80	178.60	47.95
17/11/2021	427.54	241.78	178.60	48.06
18/11/2021	427.50	241.77	178.77	48.12
19/11/2021	427.47	241.75	178.83	48.16
20/11/2021	427.44	241.73	178.96	48.26
21/11/2021	427.39	241.72	179.07	48.42
22/11/2021	427.36	241.71	179.07	48.49
23/11/2021	427.32	241.69	178.98	48.43
24/11/2021	427.28	241.67	178.98	48.40
25/11/2021	427.24	241.66	178.73	48.34
26/11/2021	427.20	241.65	178.78	48.29
27/11/2021	427.16	241.63	178.96	48.24
28/11/2021	427.12	241.62	178.91	48.32
29/11/2021	427.08	241.61	178.99	48.39
30/11/2021	427.03	241.59	178.96	48.38
Promedio	427.59	241.88	178.66	48.02



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
30-4-85	31/10/2021 16:10	01/11/2021 18:28	26.3000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
11-4-81	01/11/2021 16:21	01/11/2021 16:22	0.0200	81	Evento en el SER	5.89	98.17	ETESA
34-4-85	01/11/2021 16:21	01/11/2021 16:23	0.0300	81	Evento en el SER	5.88	196	ETESA
44-3-84	02/11/2021 00:25	02/11/2021 16:47	16.3700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
38-4-80	02/11/2021 01:12	02/11/2021 01:16	0.0700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
50-4-82	02/11/2021 01:17	02/11/2021 17:10	15.8800	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
44-3-85	02/11/2021 08:06	02/11/2021 16:08	8.0300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
44-4-80	02/11/2021 08:12	02/11/2021 16:02	7.8300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
44-4-82	02/11/2021 08:16	02/11/2021 16:00	7.7300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
38-4-80	02/11/2021 17:11	02/11/2021 17:15	0.0700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
34-4-86	03/11/2021 04:07	03/11/2021 04:08	0.0200	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.44	57.33	EEO
30-4-85	03/11/2021 07:15	03/11/2021 07:16	0.0200	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	2.02	33.67	DELSUR
38-4-81	04/11/2021 06:46	04/11/2021 06:48	0.0300	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	10.67	355.67	CAESS
50-4-83	05/11/2021 05:59	05/11/2021 06:00	0.0200	51	Falla en Línea	14.08	234.67	EDESAL
44-3-85	05/11/2021 07:11	05/11/2021 07:13	0.0300	51	Falla en Línea	2.04	68	CLESA
46-4-82	05/11/2021 07:30	05/11/2021 18:01	10.5200	MANUAL	Mantto. de Emergencia	0	0	CAESS
34-4-85	05/11/2021 12:42	05/11/2021 12:44	0.0300	81	Evento en el SER	5.56	185.33	AMM
11-4-81	05/11/2021 12:42	05/11/2021 12:45	0.0500	81	Evento en el SER	5.97	298.5	AMM
11-4-81	05/11/2021 13:31	05/11/2021 13:34	0.0500	81	Evento en el SER	6.24	312	AMM
34-4-85	05/11/2021 13:31	05/11/2021 13:35	0.0700	81	Evento en el SER	5.97	398	AMM
50-4-83	05/11/2021 16:11	05/11/2021 16:12	0.0200	51	Falla en Línea	9.44	157.33	EDESAL
32-4-81	05/11/2021 18:31	05/11/2021 18:32	0.0200	51	Falla en Línea	10.52	175.33	DELSUR
44-3-84	06/11/2021 07:55	06/11/2021 07:56	0.0200	51	Falla en Línea	0	0	CLESA
37-2-85	07/11/2021 05:01	07/11/2021 22:53	17.8700	MANUAL	Mantenimiento Programado	4.38	73	ETESAL
37-2-83	07/11/2021 06:00	07/11/2021 15:09	9.1500	MANUAL	Mantenimiento Programado	1	6066.67	EDESAL, ETESAL
18-4-83	07/11/2021 06:02	07/11/2021 06:04	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	2.37	79	EEO
35-4-85	07/11/2021 08:00	07/11/2021 14:28	6.4700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ANDA
37-2-84	07/11/2021 08:03	07/11/2021 15:09	7.1000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
37-2-81	07/11/2021 08:04	07/11/2021 15:06	7.0300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
37-2-82	07/11/2021 08:04	07/11/2021 15:06	7.0300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
32-4-81	11/11/2021 05:54	11/11/2021 05:55	0.0200	51	Falla en Línea	6.81	113.5	DELSUR
44-4-81	11/11/2021 06:30	11/11/2021 06:32	0.0300	51NS	Falla en Línea	12.54	418	DELSUR
30-2-83	12/11/2021 01:02	12/11/2021 01:04	0.0300	51	Falla en Línea	12.04	401.33	CAESS
34-4-85	12/11/2021 06:08	12/11/2021 06:09	0.0200	51NS, 59N	Falla en Línea	5.44	90.67	EEO
34-4-85	12/11/2021 16:03	12/11/2021 16:05	0.0300	81	Evento en el SER	5.94	198	AMM
49-4-81	13/11/2021 07:44	13/11/2021 07:45	0.0200	51	Falla en Línea	2.13	35.5	EEO
16-4-81	13/11/2021 08:07	13/11/2021 08:09	0.0300	50, 51, 59N	Falla en Línea	7.57	252.33	CLESA
36-2-81	13/11/2021 19:02	13/11/2021 19:03	0.0200	MANUAL	Falla en Control de Operación	33.88	564.67	UT
11-4-84	13/11/2021 22:18	13/11/2021 22:20	0.0300	51	Falla en Línea	0	0	CLESA
41-4-82	14/11/2021 06:39	14/11/2021 06:42	0.0500	59N	Falla por Terceros	5	250	CASSA
41-4-81	14/11/2021 06:39	14/11/2021 06:42	0.0500	59N	Falla por Terceros	2.34	117	CASSA
41-4-83	14/11/2021 06:40	14/11/2021 06:41	0.0200	59N	Falla en Línea	2.81	46.83	CASSA
44-4-81	14/11/2021 07:54	14/11/2021 07:55	0.0200	51NS	Falla en Línea	10.67	177.83	DELSUR
35-4-81	14/11/2021 07:54	14/11/2021 08:06	0.2000	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CLESA
44-3-85	14/11/2021 08:40	14/11/2021 08:41	0.0200	51	Falla en Línea	0.89	14.83	CLESA
34-4-83	15/11/2021 06:35	15/11/2021 06:36	0.0200	51NS, 59N	Falla en Línea	9.78	163	EEO
44-4-83	15/11/2021 08:30	15/11/2021 08:33	0.0500	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CLESA
44-4-83	15/11/2021 09:06	15/11/2021 10:30	1.4000	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CLESA
44-4-83	15/11/2021 10:42	15/11/2021 17:48	7.1000	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CLESA
49-4-82	15/11/2021 16:53	15/11/2021 16:54	0.0200	51	Falla en Línea	13.81	230.17	EEO

PROGRAMA ANUAL DE MANTENIMIENTOS MAYORES (FAMM)
SEMANA 20 DE 2021 - SEMANA 19 DE 2022

	PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACIÓN	REPROGRAMADO	DURACIÓN	EJECUTADO	DURACIÓN	MOTIVO			
CEL	GUAYOYO										
	UNIDAD 1	24-abr-22 08:00	24-abr-22 14:59	7 horas				Mantenimiento de ETESA en sub. Guayoyo			
	UNIDAD 1	04-abr-22	03-may-22	30 días				Mantenimiento mayor y cambio de intercambiador de calor			
	CERRON GRANDE										
	UNIDAD 1	17-may-21	17-ago-21	93 días				Reparación de rotor de generador			
	UNIDAD 2	28-nov-21	28-dic-21	22 días	08-nov-21	29-nov-21	22 días	Mantenimiento mayor			
	UNIDAD 2	04-abr-22	08-abr-22	5 días				Inspección de rotores de turbina			
	5 DE NOVIEMBRE										
	UNIDAD 3	03-jun-21	15-jun-21	15 días	22-abr-21	07-may-21	15 días	Reemplazo de regulador de velocidad			
	UNIDAD 4	10-jun-21	30-jun-21	15 días	08-may-21	21-may-21	13 días	Reemplazo de regulador de velocidad			
	UNIDAD 1	03-jul-21	15-jul-21	15 días	Suspendido a solicitud de CEL			Reemplazo de AVR e inspección de rodetes.			
	UNIDAD 2	16-jul-21	30-jul-21	15 días	23-nov-21	07-dic-21	15 días	Reemplazo de AVR			
	UNIDAD 2	04-ene-22	19-ene-22	16 días				Mantenimiento mayor			
	UNIDAD 4	28-ene-22	12-feb-22	16 días				Mantenimiento mayor			
	UNIDAD 6	28-feb-22	15-mar-22	16 días				Mantenimiento mayor			
	UNIDAD 7	24-mar-22	08-abr-22	16 días				Mantenimiento mayor			
	UNIDADES 1 A 7	15-may-22 08:00	15-may-22 14:59	7 horas				Mantenimiento de ETESA en sub. 5 de noviembre			
	15 DE SEPTIEMBRE										
	UNIDAD 2	10-may-21	06-jun-21	28 días		10-may-21	04-ago-21	86 días	Mantenimiento de frecuencia 10 años etapa 1 (continuación)		
	UNIDAD 1	07-jun-21	13-jun-21	7 días	Suspendido a solicitud de CEL			Inspección de rodetes			
	UNIDAD 2	15-nov-21	15-may-22	182 días	Suspendido a solicitud de CEL			Mantenimiento de frecuencia 10 años etapa 2			
	AHUACHAPAN										
	UNIDADES 1 A 3	21-nov-21 08:00	21-nov-21 16:00	8 horas		21-nov-21 06:09	21-nov-21 17:35	11 horas	Mantenimiento de ETESA en sub. Ahuachapan		
	UNIDAD 2	19-dic-21	16-ene-22	29 días				Mantenimiento mayor			
	LAGO										
	BERLIN										
	UNIDADES 1 A 4	29-ago-21 06:00	29-ago-21 16:59	11 horas	04-abr-21 06:00	04-abr-21 16:59	11 horas	04-abr-21 06:00	04-abr-21 16:59	11 horas	Mantenimiento mayor en subestación
	UNIDAD 3	21-nov-21	15-dic-21	25 días				21-nov-21		Mantenimiento mayor	
	UNIDAD 2	06-feb-22	26-feb-22	21 días						Mantenimiento mayor	
	UNIDAD 4	06-feb-22	26-feb-22	21 días						Mantenimiento mayor	
	UNIDADES 1 A 4	13-feb-22 06:00	13-feb-22 16:59	11 horas						Mantenimiento mayor	
	ACAJUITA										
	MOTOR 3	15-nov-21	12-dic-21	28 días	26-jul-21	22-ago-21	28 días	26-jul-21	22-ago-21	28 días	Mantenimiento mayor etapa 1
	MOTOR 8	01-ago-21 00:00	01-ago-21 23:59	24 horas	Suspendido a solicitud de ORAZUL						Corrección de fuga de aceite en bushing de alta de transformador de fase 3
	MOTORES 7 A 9	13-dic-21	09-ene-22	28 días	23-ago-21	19-sep-21	28 días	23-ago-21	17-sep-21	26 días	Mantenimiento mayor etapa 2
	MOTOR 3	20-sep-21	17-oct-21	28 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL						Mantenimiento mayor etapa 1
	MOTOR 8	18-nov-21	14-dic-21	28 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL						Mantenimiento mayor etapa 2
	MOTOR 6	26-jul-21	22-ago-21	28 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL						Mantenimiento mayor etapa 1
	MOTOR 6	23-ago-21	19-sep-21	28 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL						Mantenimiento mayor etapa 2
	MOTORES 1 A 3	15-ago-21 00:00	15-ago-21 23:59	24 horas	28-nov-21 00:00	28-nov-21 23:59	24 horas	28-nov-21 00:00	29-nov-21 00:43	25 horas	Corrección de fuga de aceite en bushing de alta de transformador de fase 1
	MOTORES 1 A 9, UNIDADES 4 Y 5	03-dic-21 06:00	05-dic-21 23:59	3 días							Mantenimiento a subestación elevadora y línea de 115kv.
	UNIDAD 5	02-ene-22	02-ene-22	28 días							Mantenimiento mayor
	UNIDAD 2	06-ene-22	02-mar-22	56 días							Mantenimiento mayor
	MOTOR 1	10-ene-22	06-feb-22	28 días							Mantenimiento mayor etapa 1
	UNIDADES 1 Y 2	09-ene-22 08:00	09-ene-22 14:59	7 horas							Mantenimiento de ETESA en sub. Acajuita
	UNIDAD 4	07-feb-22	06-mar-22	28 días							Mantenimiento mayor
	MOTOR 1	07-feb-22	06-mar-22	28 días							Mantenimiento mayor etapa 2
	UNIDAD 1	28-feb-22	27-mar-22	28 días							Mantenimiento mayor
	SOYAPANGO										
	MOTORES 1 A 3	06-jun-21 08:00	06-jun-21 16:00	8 horas				06-jun-21 08:06	06-jun-21 14:37	7 horas	Mantenimiento de ETESA en sub. Soyapango
	MOTOR 3	14-jun-21	25-jul-21	41 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL						Mantenimiento intermedio
	MOTOR 2	26-jul-21	05-sep-21	42 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL						Mantenimiento intermedio
	MOTOR 1	06-sep-21	17-oct-21	42 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL						Mantenimiento intermedio
	MOTORES 1 A 3	12-dic-21	02-ene-22	3 días							Mantenimiento en subestación
	MOTORES 1 A 3	12-dic-21 07:00	12-dic-21 14:59	8 horas							Mantenimiento de ETESA en sub. Soyapango
	NEJAPA POWER										
	MOTOR 3	17-may-21	27-jun-21	42 días	Suspendido a solicitud de Nejapa Power						Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTOR 12	17-may-21	27-jun-21	42 días	Suspendido a solicitud de Nejapa Power						Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTORES 1 A 27	17-may-21 00:00	23-may-21 23:59	7 días							Mantenimiento al transformador 115kv #4, cuchillas seccionadoras, línea de transmisión interna y externa de 115kv.
	MOTORES 18 A 27				15-may-21 00:00	18-may-21 23:59	4 días	15-may-21 00:00	18-may-21 21:52	4 horas	Mantenimiento al transformador 115 kv #4, línea de transmisión interna 115KV
	MOTORES 1 A 27				19-jun-21 00:00	21-jun-21 23:59	3 días	19-jun-21 00:00	21-jun-21 15:55	3 días	Mantenimiento a cuchillas seccionadoras, línea de transmisión externa de 115 kv
	MOTOR 17	06-sep-21	17-oct-21	42 días	Suspendido a solicitud de Nejapa Power						Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTOR 10	06-sep-21	17-oct-21	42 días	Suspendido a solicitud de Nejapa Power						Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTOR 27	18-oct-21	28-nov-21	42 días	Suspendido a solicitud de Nejapa Power						Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTOR 15	18-oct-21	28-nov-21	42 días	Suspendido a solicitud de Nejapa Power						Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTOR 22	28-nov-21	09-ene-22	42 días	Suspendido a solicitud de Nejapa Power						Mantenimiento mayor de motor y generador
	MOTOR 2	10-ene-22	23-ene-22	14 días							Inspección de chirmes.
	TALNIQUE										
	MOTOR 1	12-jul-21	10-ago-21	30 días	Suspendido a solicitud de INE						Mantenimiento al generador.
	MOTOR 9				12-jul-21	10-ago-21	30 días	12-jul-21	06-ago-21	25 días	Mantenimiento mayor de 56,500 horas de operación.
	MOTORES 4 A 9	25-jul-21 07:00	25-jul-21 16:59	10 horas				25-jul-21 07:07	25-jul-21 14:42	8 horas	Mantenimiento anual al transformador de potencia 138/115 kv AET 902
	MOTOR 3	20-sep-21	19-oct-21	30 días				20-sep-21	24-oct-21	35 días	Pulido de mulfones de ciguñal.
	MOTORES 1 A 3	30-ene-22 07:00	30-ene-22 16:59	10 horas							Mantenimiento anual y pruebas eléctricas a transformador de potencia AET 901 (abb)
	TERMOPUERTO										
	MOTOR 3	06-sep-21	20-sep-21	15 días				06-sep-21	20-sep-21	15 días	Mantenimiento de 42,000 horas e inspección de damper de vibración
	MOTORES 1 A 4	05-dic-21 08:00	05-dic-21 14:59	7 horas							Mantenimiento de ETESA en sub. Acajuita
	MOTORES 1 A 4	12-dic-21 00:00	12-dic-21 23:59	24 horas							Mantenimiento en subestación
	MOTOR 2	08-ene-22	22-ene-22	15 días							Mantenimiento de 48,000 hrs
	TEXTUFIL										
	MOTOR 3	14-ago-21	28-ago-21	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL						Mantenimiento mayor
	MOTOR 4	08-sep-21	18-sep-21	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL						Mantenimiento mayor
	MOTOR 5	25-sep-21	09-oct-21	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL						Mantenimiento mayor
	MOTOR 6	23-oct-21	06-nov-21	15 días				23-oct-21	07-nov-21	15 días	Mantenimiento mayor
	MOTOR 7	13-nov-21	27-nov-21	15 días				13-nov-21	27-nov-21	15 días	Mantenimiento mayor
	MOTOR 1	01-dic-21	15-dic-21	15 días							Mantenimiento mayor
	MOTOR 2	25-dic-21	08-ene-22	15 días							Mantenimiento mayor
	GECSA										
	MOTORES 1 A 3	24-may-21	30-may-21	6 días	Suspendido a solicitud de GECSA						Mantenimiento en subestación
	BOREALIS										
	MOTOR 7	29-sep-21	13-oct-21	15 días	Suspendido a solicitud de BOREALIS						Mantenimiento de 6000 hrs
	MOTORES 1 A 8	13-nov-21	20-nov-21	8 días	Suspendido a solicitud de BOREALIS						Mantenimiento en subestación
	HOLCIM										
	MOTOR 1	24-abr-22 08:00	24-abr-22 14:59	7 horas							Mantenimiento de ETESA en sub. Guayoyo
	ANTARES										
	PLANTA SOLAR	28-nov-21 08:00	28-nov-21 15:59	8 horas							Mantenimiento de ETESA en sub. El pedregal
	TRINIDAD										
	PLANTAS SOLARES	09-ene-22 08:00	09-ene-22 14:59	7 horas							Mantenimiento de ETESA en sub. Acajuita
	VENUS										
	PLANTA FÓLICA	24-abr-22 08:00	24-abr-22 14:59	7 horas							Mantenimiento de ETESA en sub. Guayoyo

Proceso
Suspendido/Reprogramado
Realizado

Registro de cambios:

Actualizado al 1 de diciembre de 2021

- 16-mar-2021: AP-01-2122 LAGO solicita reprogramar el mantenimiento de sub Berlin
- 26-mar-2021: AP-02-2122 CEL solicita reprogramar mantenimientos de Snov-u3 y u4 a estación seca
- 27-abr-2021: AP-03-2122 NEPO solicita reprogramación de mantenimiento a subestación a solicitud de la UT por confiabilidad del sistema de generación.
- 13-may-2021: AP-04-2122 NEPO solicita suspensión de mantenimientos de nepo-m3 y nepo-m2 por no cumplir las horas de operación requeridas.
- 02-jun-2021: AP-05-2122 CEL solicita suspensión de mantenimiento de 15se-u1 por prolongación de mantenimiento de 15se-u2.
- 11-jun-2021: AP-06-2122 ORAZUL solicita suspensión del mantenimiento de motor y generador de 15se-u1 por no cumplir las horas de operación requeridas.
- 30-jun-2021: AP-07-2122 CEL solicita suspensión de mantenimiento de Snov-u1 y u2 debido a retrasos en los suministros de la contratista, serán reprogramados posteriormente.
- 12-jul-2021: AP-08-2122 ORAZUL solicita suspender mantenimientos de acai-m3 y reprogramar mantenimientos de acai-m8
- 26-jul-2021: AP-09-2122 ORAZUL solicita suspender mantenimiento de soya-m2 por no cumplir las horas de operación requeridas.
- 31-jul-2021: AP-10-2122 ORAZUL solicita suspender el mantenimiento a transformador fase III debido a que la fuga de aceite está controlada.
- 02-ago-2021: AP-11-2122 TEXTUFIL solicita suspender mantenimiento a text-m3 por no cumplir las horas de operación requeridas.
- 11-ago-2021: AP-12-2122 CEL solicita reprogramación de mantenimientos de Snov-u1 y u2 fuera de estación lluviosa.
- 13-ago-2021: AP-13-2122 ORAZUL solicita suspensión de mantenimiento a transformador de fase 1 por condiciones climáticas.
- 23-ago-2021: AP-14-2122 NEPO solicita suspensión de mantenimiento a nepo-m3 y m7 por no cumplir las horas de operación requeridas.
- 27-ago-2021: AP-15-2122 TEXTUFIL solicita suspensión de mantenimiento a text-m4 por no cumplir las horas de operación requeridas.
- 01-sep-2021: AP-16-2122 BOREALIS solicita suspensión de mantenimientos a bore-m7 por no cumplir las horas de operación requeridas.
- 02-sep-2021: AP-17-2122 ORAZUL solicita suspensión de mantenimientos de acai-m6 por no cumplir las horas de operación requeridas.
- 06-sep-2021: AP-18-2122 ORAZUL solicita suspensión de mantenimientos de soya-m1 por no cumplir las horas de operación requeridas.
- 15-sep-2021: AP-19-2122 NEPO solicita suspensión de mantenimientos a nepo-m5 y m7 por no cumplir las horas de operación requeridas.
- 24-sep-2021: AP-20-2122 TEXTUFIL solicita suspensión de mantenimientos a text-m5 por no cumplir las horas de operación requeridas.
- 30-sep-2021: AP-21-2122 ORAZUL solicita reprogramación de mantenimiento de fase 1 previamente suspendido.
- 08-oct-2021: AP-22-2122 CEL solicita suspensión de mantenimiento de 15se-u2 y se reprogramará en FAMM 2022-2023
- 12-oct-2021: AP-23-2122 CEL solicita reprogramación de mantenimiento de qcu-u2 por adelantado en finalización del invierno
- 26-oct-2021: AP-24-2122 ORAZUL solicita reprogramar los mantenimientos de acai-m3 previamente intercambiados con los mantenimientos de acai-m8
- 08-nov-2021: AP-25-2122 BORE solicita suspensión de mantenimiento a subestación
- 10-nov-2021: AP-26-2122 NEPO solicita suspensión de mantenimiento a nepo-m2
- 11-nov-2021: AP-27-2122 CEL solicita suspensión de mantenimientos de Snov-u1 y Snov-u2 por retraso en la importación de repuestos
- 12-nov-2021: AP-28-2122 ORAZUL solicita suspensión de mantenimiento de acai-m3 por retraso de proveedor
- 30-nov-2021: AP-29-2122 ORAZUL solicita suspensión de mantenimiento de acai-m3 por retraso de proveedor

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

Administradora del mercado mayorista de electricidad de El Salvador



(503)2521-7300
(503)2521-7301

www.ut.com.sv

@UTSV_informa 

Km. 12 ½ Carretera al Puerto de La Libertad, desvío a
Nuevo Cuscatlán, Nuevo Cuscatlán, La Libertad.