



**UT**  
UNIDAD DE  
TRANSACCIONES

---

**Boletín estadístico**

02

20



## 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	22
♦ Composición del Precio Promedio Mensual	23
Otras Estadísticas	24
♦ Energía No Servida, Pérdidas e Interrupciones	24
♦ Sistema de Transmisión	25
♦ Demanda Máxima de Potencia	29
♦ Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima	30
♦ Precios de los Combustibles puestos en planta (US\$/bbl)	31
♦ Niveles (msnm)	32
♦ Interrupciones del Servicio	33
♦ Programa Anual de Mantenimientos Mayores (PAMM)	36



## Referencias

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

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

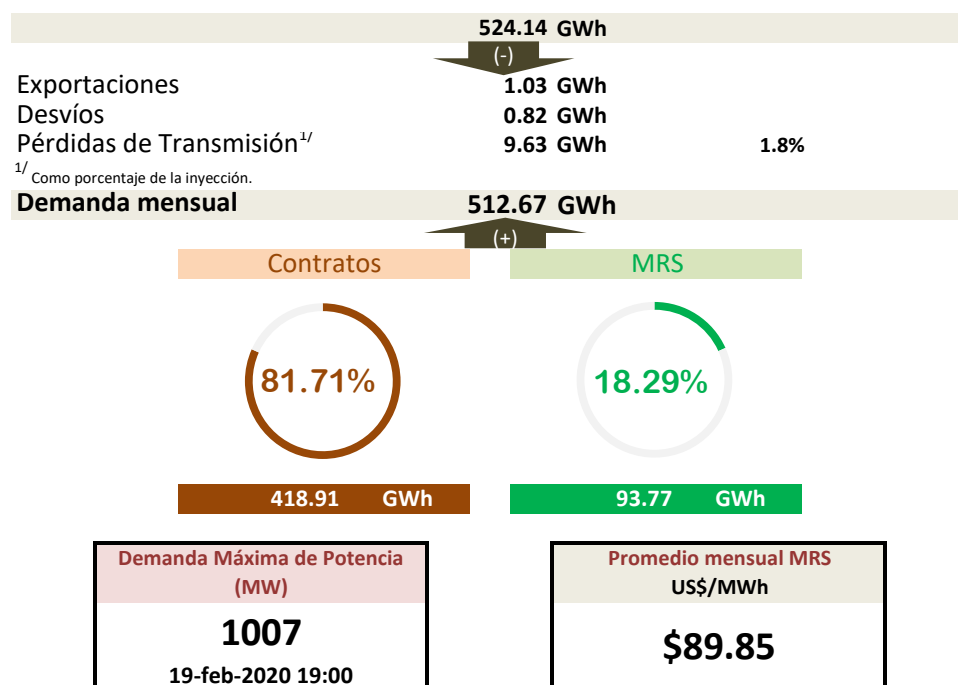
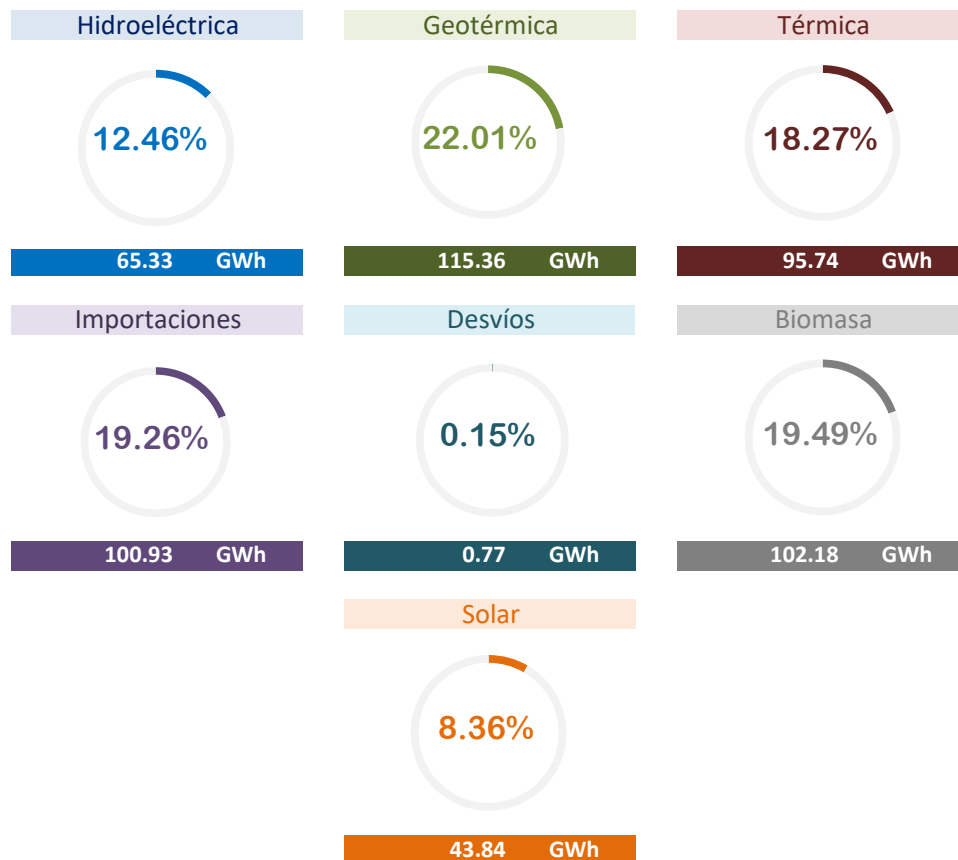
**Acumulado Anual:** Relación del promedio acumulado del año y el mismo período del año anterior.

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

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



Resumen





## Inyecciones

Rubros	Febrero 2020		Var. %	Acumulado Anual <sup>2/</sup>		Últimos 3 meses <sup>2/</sup>		Últimos 12 meses <sup>2/</sup>	
	GWh	Var. % <sup>2/</sup>	Anual <sup>2/</sup>	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Generación nacional transada	422.4	2.2	-6.4	835.9	-2.0	416.4	2.2	431.1	6.1
Intercambios Internacionales (+/-) <sup>1/</sup>	99.9	-17.9	84.6	221.5	20.3	107.3	-0.8	110.8	-20.2
Pérdidas de transmisión	9.6	0.9	22.3	19.2	17.8	9.4	17.1	10.2	3.9
<b>Demanda Mercado Mayorista</b>	<b>512.7</b>	<b>-2.4</b>	<b>3.0</b>	<b>1,038.2</b>	<b>1.7</b>	<b>514.2</b>	<b>1.3</b>	<b>531.6</b>	<b>-0.7</b>

<sup>1/</sup> Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

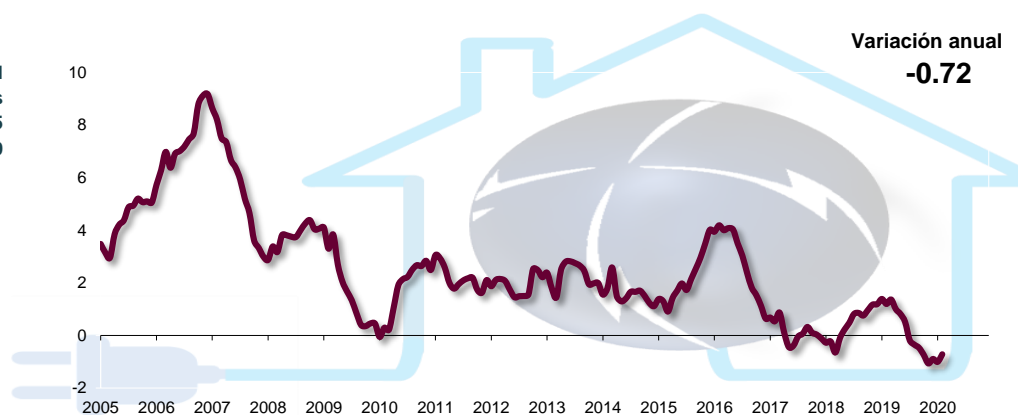
Signo (-) : Saldo comercial neto a favor de exportaciones

Incluye desvíos

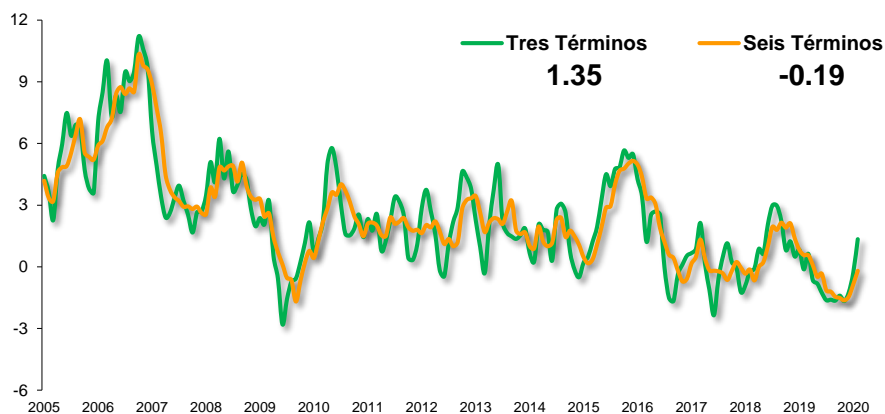
<sup>2/</sup> Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

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

Tasa de variación anual  
Promedio móvil doce meses  
Enero 2005  
Febrero 2020



Tasa de variación anual  
Promedio móvil tres y seis meses  
Enero 2005  
Febrero 2020





### Inyecciones Por Recurso Inyectado

Participante de mercado	Febrero 2020		Var. %	Acumulado Anual <sup>2/</sup>		Últimos 3 meses <sup>2/</sup>		Últimos 12 meses <sup>2/</sup>	
	GWh	Var. % <sup>2/</sup>	Anual <sup>2/</sup>	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	65.3	-4.9	-25.9	134.0	-19.8	72.2	-11.3	117.4	-7.7
Geotérmica	115.4	1.6	27.0	228.9	9.0	118.5	6.6	116.0	-0.7
Térmica	95.7	14.1	-42.3	179.6	-28.5	84.6	-16.9	127.9	17.7
Biomasa	102.2	-6.0	13.0	210.8	8.1	104.9	5.4	47.3	11.4
Solar	43.8	13.1	175.4	82.6	180.9	36.3	167.5	22.5	98.7
Iny. Nacional	422.4	2.2	-6.4	835.9	-2.0	416.4	2.2	431.1	6.1
Importaciones	100.9	-17.5	32.4	223.2	3.5	108.3	-12.4	121.4	-17.2
<b>Total inyectado</b>	<b>523.4</b>			<b>1,059.2</b>					

<sup>1/</sup> Incluye pérdidas por transmisión

<sup>2/</sup> Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

### Inyección Nacional por Participante de Mercado

Participante de mercado	Febrero 2020		Var. %	Acumulado Anual <sup>2/</sup>		Últimos 3 meses <sup>2/</sup>		Últimos 12 meses <sup>2/</sup>	
	GWh	Var. % <sup>2/</sup>	Anual <sup>2/</sup>	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
AES CLESA & Cia S. er	0.0	-70.7%	7.7%	0.0	110.6%	0.0	334.0%	0.0	-19.5%
Acajutla Energía Solar	4.3	3.3%	51.4%	8.6	198.1%	4.3	345.3%	4.2	1671.4%
CASSA S.A. de C.V.	17.1	-6.4%	71.0%	35.3	22.6%	17.8	13.2%	6.9	2.7%
Capella Solar, S. A. de	24.5	20.9%		44.8		17.6		4.4	
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	65.3	-4.9%	-25.9%	134.0	-19.8%	72.2	-11.3%	117.4	-7.7%
DELSUR S.A. de C.V.	0.0			0.0		0.0		0.0	
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.1	328.8%	202.3%	0.1	97.9%	0.1	129.9%	0.1	-16.0%
GENERADORA ELECTRICIDAD CENTRAL S.A. DE C.V.			-100.0%		-100.0%	0.0	192.9%	0.0	-96.2%
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.		-100.0%	-100.0%	0.0	-99.4%	0.0	-97.3%	0.9	49.4%
INE S.A. DE C.V.	28.0	33.8%	-23.3%	49.0	-14.2%	20.5	-14.2%	32.4	47.9%
INGENIO LA CABAÑA S.A. DE C.V.	9.2	-0.2%	4.2%	18.3	1.0%	9.3	5.5%	4.3	14.4%
Ingenio Chaparrastiquero S.A. de C.V.	19.1	-18.9%	-16.0%	42.7	-10.6%	22.6	-7.4%	15.0	16.1%
Ingenio El Angel, S. A. de C.V.	33.8	-4.5%	6.1%	69.2	7.4%	34.5	4.8%	12.9	16.7%
Ingenio Jiboa S.A. de C.V.	23.1	3.5%	35.1%	45.3	26.2%	20.7	17.4%	8.2	2.6%
LaGeo S.A. de C.V.	115.4	1.6%	27.0%	228.9	9.0%	118.5	6.6%	116.0	-0.7%
NEJAPA POWER COMPANY S.A. DE C.V.		-100.0%	-100.0%	0.2	-99.2%	0.5	-91.7%	11.2	53.3%
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	52.5	35.3%	-28.4%	91.3	-27.8%	43.5	-19.5%	55.0	0.5%
Providencia Solar S.A. de C.V.	11.0	-5.1%	2.7%	22.5	3.1%	11.2	1.6%	11.0	2.6%
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	3.1	12.9%	29.4%	5.8	23.2%	2.9	83.4%	2.8	615.9%
Sonsonate Solar, S. A. de C.V.	0.9			0.9		0.3		0.1	
TERMOPUERTO, S.A. DE C.V.	14.8	-37.8%	-55.2%	38.5	-10.1%	19.7	27.8%	27.4	28.3%
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.3	158.4%	-91.1%	0.4	-87.9%	0.2	-86.5%	0.9	-62.4%
<b>Total</b>	<b>422.4</b>			<b>835.9</b>		<b>416.4</b>		<b>431.0</b>	

<sup>1/</sup> Inyecciones provenientes de la red de distribución

<sup>2/</sup> Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

<sup>3/</sup> A partir del 01/06/2013 inicia operaciones comerciales

<sup>4/</sup> 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	420.0	418.9											838.9
MRS	105.5	93.8											199.3
<b>Total</b>	<b>525.5</b>	<b>512.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>1,038.2</b>

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.	4.1	4.3											8.4
Comercia Internacional El Salvador, S.A. de C.V.	13.7	13.6											27.3
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	29.2	27.3											56.6
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	3.6	3.5											7.1
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, S.A.	1.1	1.0											2.1
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	8.0	7.9											15.9
Excelegy S.A.	7.1	7.0											14.1
GENERADORA ELECTRICIDAD CENTRAL S.A. DE C.V.	3.8	3.8											7.5
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	2.5	2.5											5.0
INE S.A. DE C.V.	39.2	38.9											78.1
Ingenio El Angel, S. A. de C.V.	0.0												0.0
LaGeo S.A. de C.V.	76.7	80.2											156.9
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	65.3	64.7											129.9
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	97.1	96.2											193.3
Providencia Solar S.A. de C.V.	11.3	10.7											22.0
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	2.7	3.0											5.7
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	25.2	25.0											50.2
TEXTUFIL S.A. De C.V.	29.5	29.3											58.8
CX1/	0.0												0.0
<b>Total</b>	<b>420.0</b>	<b>418.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>838.9</b>

<sup>1/</sup> 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.	4.8	7.0											11.8
Administración Nacional de Acueductos y Alcant	28.2	26.4											54.6
CAESS S.A. de C.V.	17.1	18.8											35.9
CEL - Comercializadora	1.0	1.0											2.0
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El S	1.1	1.0											2.1
DELSUR S.A. de C.V.	4.7	1.4											6.1
Excelergy S.A.	0.0												0.0
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	3.1	6.4											9.4

CX1/ 0.0 0.0

**Total bilaterales** 59.9 61.9 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 121.9

<sup>1</sup> 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	0.5											0.9
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	58.7	58.3											117.0
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	1.9	1.8											3.7
CAESS S.A. de C.V.	145.9	144.7											290.7
DELSUR S.A. de C.V.	98.7	97.3											196.0
Deusem S.A. de C.V.	8.7	8.5											17.3
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	5.2	5.5											10.7
EEO S.A. de C.V.	40.5	40.4											80.8
<b>Totales</b>	<b>360.1</b>	<b>357.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>717.1</b>

## 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)	0.5	0.9											1.4
ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COM)	0.0	0.0											0.0
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	14.0	10.2											24.2
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	6.1	5.7											11.8
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	0.6	0.6											1.2
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	4.3	4.2											8.5
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	0.0	0.0											0.1
Administración Nacional de Acueductos y Alcant	-8.5	-8.6											-17.1
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	0.7	1.3											2.0
CAESS S.A. de C.V.	20.5	15.2											35.7
CASSA S.A. de C.V.	0.0	0.0											0.0
CEL - Comercializadora	0.0	0.0											0.0
Capella Solar, S. A. de C. V.	0.1	0.1											0.1
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempz	0.6	0.6											1.1
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El S	0.0	0.0											0.0
DELSUR S.A. de C.V.	32.2	32.6											64.8
DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL SUR, S.A. DE	0.0												0.0
Deusem S.A. de C.V.	2.6	2.2											4.8
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	3.9	4.0											7.8
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.6	0.6											1.2
EEO S.A. de C.V.	11.7	11.8											23.5
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.0											0.0
ENERTRADE S.A. de C.V.	0.0	0.0											0.0
Excelergy S.A.	2.4	2.3											4.7
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C	0.0	0.0											0.0
HILCASA ENERGY	0.0	0.0											0.0
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	3.7	1.0											4.7
INE S.A. DE C.V.	0.2	0.1											0.3
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0.1	0.1											0.2
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0.0	0.0											0.0
Ingenio Jiboa S.A. de C.V.	0.0	0.0											0.0
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima de Capital	6.6	6.5											13.1
LaGeo S.A. de C.V.	1.0	0.9											1.8
Mercados Electricos S.A. de C.V.	0.0	0.0											0.0
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.7	0.7											1.4
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	0.3	0.2											0.5
Pacific Energy S.A. de C.V.	0.5	0.4											0.9
Providencia Solar S.A. de C.V.	0.0	0.0											0.1
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	0.1	0.1											0.1
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.1											0.2
<b>Totales</b>	<b>105.52</b>	<b>93.77</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>199.29</b>



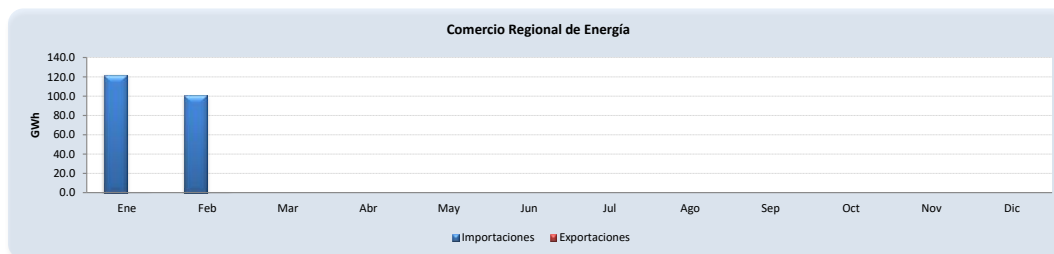
## Comercio Internacional

## 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.		0.0											0.0
CEL - Comercializadora	2.1	0.7											2.8
Comercia Internacional El Salvador, S.A. de C.V.	13.8	12.2											26.0
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	2.1	2.7											4.8
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.	5.6	3.3											8.8
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	1.5	0.6											2.1
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, S.A. de C.V.	7.4	2.2											9.6
DELSUR S.A. de C.V.	1.0	0.0											1.0
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.1	0.1											0.2
EEO S.A. de C.V.	0.4	1.9											2.3
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.1	0.9											1.0
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.	0.5	0.6											1.1
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	12.1	4.0											16.1
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	0.4	0.5											0.9
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	8.7	5.2											13.9
EON Energy, S.A. de C.V.	1.2	1.1											2.3
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	20.6	31.6											52.2
Exceleergy S.A.	7.8	5.5											13.3
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	4.0	2.9											6.9
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	2.3	2.1											4.4
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	2.9	0.5											3.3
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana, S.A. de C.V.	1.8	1.2											3.0
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	1.0	0.5											1.5
Mercados Electricos S.A. de C.V.	10.4	6.4											16.8
ORIGEM S.A. de C.V.	1.9	3.3											5.1
TEXTUFIL S.A. De C.V.	12.9	11.1											24.0
<b>Total</b>	<b>122.3</b>	<b>100.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>223.2</b>

## 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.	0.0												0.0
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	0.1	0.3											0.4
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.	0.0	0.0											0.1
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.		0.0											0.0
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	0.0	0.1											0.1
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	0.2	0.3											0.5
Energía del Istmo, S.A. de C.V.		0.0											0.0
Exceleergy S.A.	0.2	0.2											0.4
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	0.1	0.1											0.2
Mercados Electricos S.A. de C.V.	0.0												0.0
<b>Total</b>	<b>0.7</b>	<b>1.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>1.7</b>



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

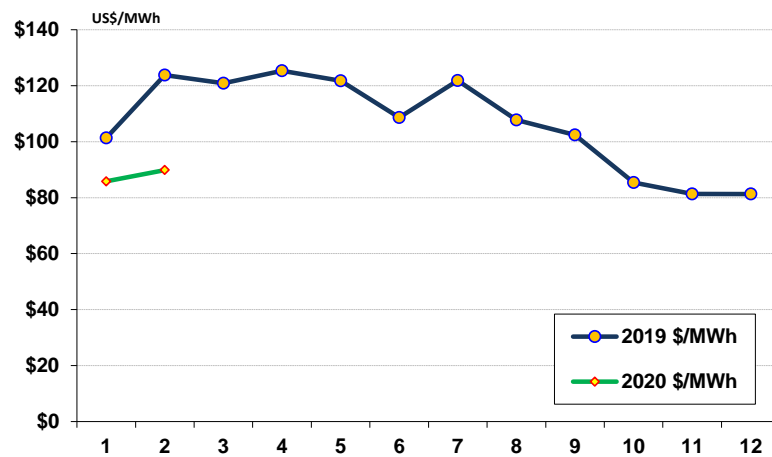




## Evolución de los precios

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2019 \$/MWh	2020 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	101.37	85.84	5.60	-15.33	5.60	105.52
Feb	123.84	89.85	4.68	-27.44	10.54	102.69
Mar	120.87					
Abr	125.32					
May	121.73					
Jun	108.67					
Jul	121.90					
Ago	107.74					
Sep	102.38					
Oct	85.40					
Nov	81.31					
Dic	81.28					

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

























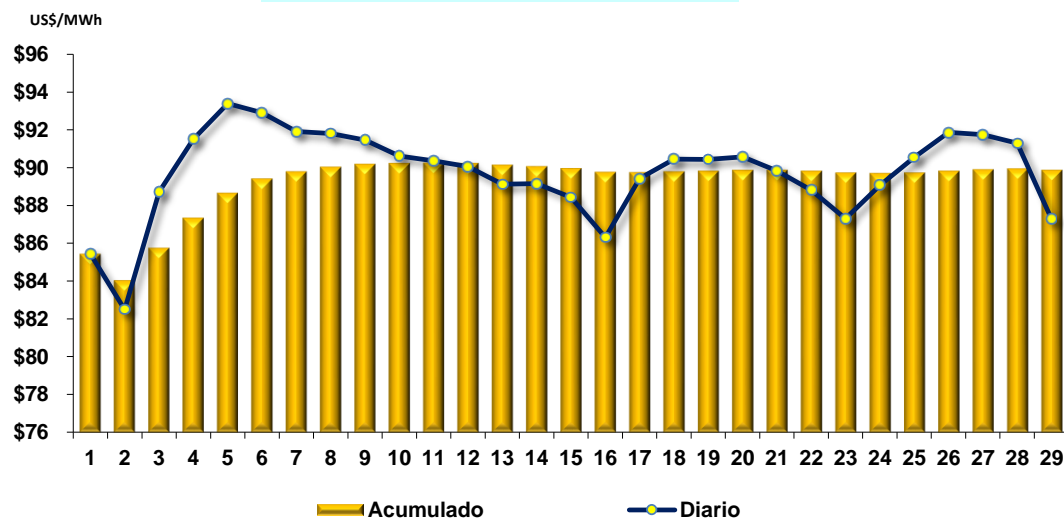






## Precios Promedios (\$/MWh)

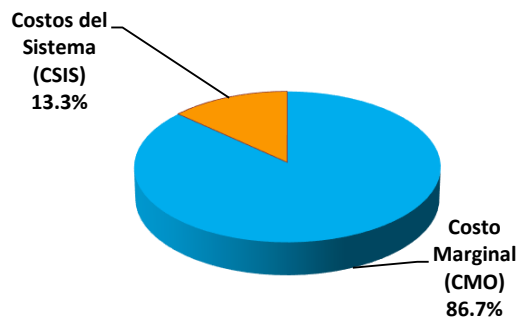
FECHA	Diario	Acumulado
01/feb/2020	\$ 85.44	\$ 85.44
02/feb/2020	\$ 82.49	\$ 84.04
03/feb/2020	\$ 88.71	\$ 85.75
04/feb/2020	\$ 91.51	\$ 87.33
05/feb/2020	\$ 93.39	\$ 88.64
06/feb/2020	\$ 92.91	\$ 89.40
07/feb/2020	\$ 91.91	\$ 89.77
08/feb/2020	\$ 91.81	\$ 90.02
09/feb/2020	\$ 91.46	\$ 90.16
10/feb/2020	\$ 90.61	\$ 90.21
11/feb/2020	\$ 90.36	\$ 90.22
12/feb/2020	\$ 90.06	\$ 90.21
13/feb/2020	\$ 89.12	\$ 90.12
14/feb/2020	\$ 89.16	\$ 90.05
15/feb/2020	\$ 88.43	\$ 89.94
16/feb/2020	\$ 86.30	\$ 89.75
17/feb/2020	\$ 89.43	\$ 89.73
18/feb/2020	\$ 90.45	\$ 89.77
19/feb/2020	\$ 90.44	\$ 89.81
20/feb/2020	\$ 90.57	\$ 89.85
21/feb/2020	\$ 89.84	\$ 89.85
22/feb/2020	\$ 88.81	\$ 89.81
23/feb/2020	\$ 87.30	\$ 89.71
24/feb/2020	\$ 89.06	\$ 89.68
25/feb/2020	\$ 90.54	\$ 89.72
26/feb/2020	\$ 91.86	\$ 89.81
27/feb/2020	\$ 91.75	\$ 89.88
28/feb/2020	\$ 91.29	\$ 89.93
29/feb/2020	\$ 87.28	\$ 89.85



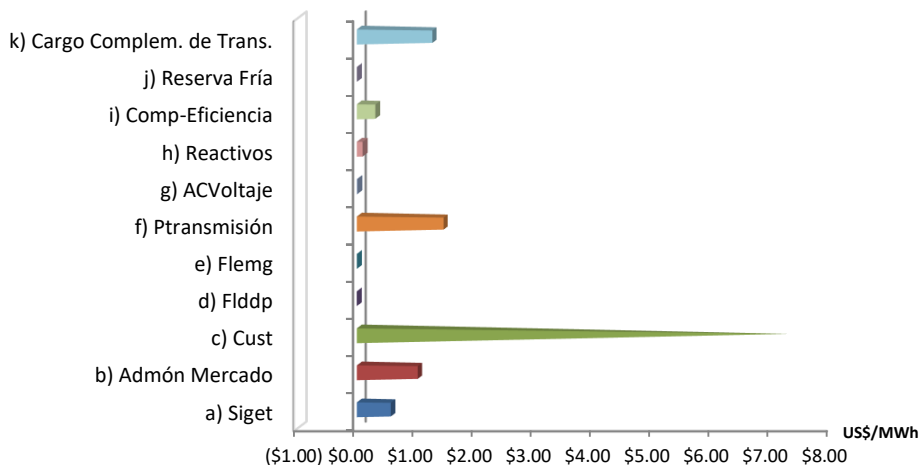


### Composición del Precio Promedio (\$/MWh)

Detalle	\$/MWh	%
Costo Marginal (CMO)	\$77.87	86.7%
Costos del Sistema (CSIS)	\$11.98	13.3%
<b>Precio del MRS</b>	<b>\$89.85</b>	<b>100.0%</b>



Cargos del Sistema (CSIS)	\$/MWh	%
a) Siget	\$0.57	0.6%
b) Admón Mercado	\$1.02	1.1%
c) Cust	\$7.26	8.1%
d) Flldp	(\$0.02)	0.0%
e) Flemg	\$0.00	0.0%
f) Ptransmisión	\$1.46	1.6%
g) ACVoltaje	\$0.01	0.0%
h) Reactivos	\$0.10	0.1%
i) Comp-Eficiencia	\$0.31	0.3%
j) Reserva Fría	\$0.00	0.0%
k) Cargo Complem. de Tran:	\$1.27	1.4%
<b>Total Cargos del Sistema</b>	<b>\$11.98</b>	<b>13.3%</b>

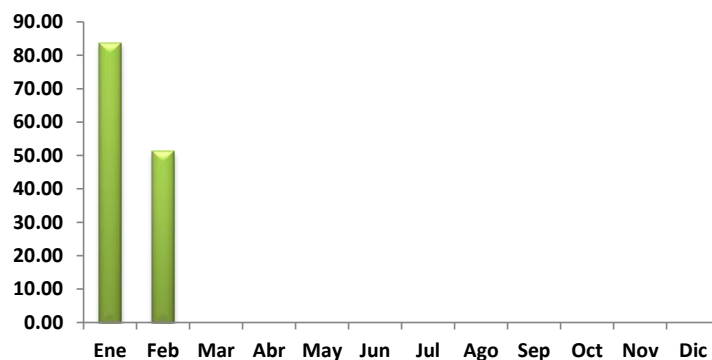




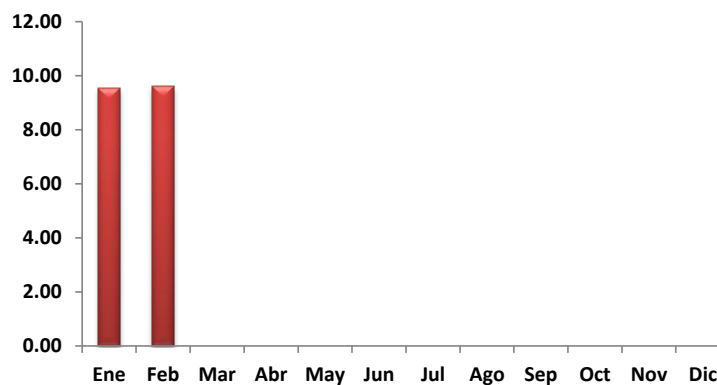
### Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

Mes	Energía no servida (MWh)	Pérdidas de transmisión (GWh)
Ene	83.74	9.54
Feb	51.20	9.63
Mar		
Abr		
May		
Jun		
Jul		
Ago		
Sep		
Oct		
Nov		
Dic		

#### Energía no servida (MWh)



#### Pérdidas de transmisión (GWh)







## Sistema de Transmisión

### Eventos (interrupciones) asociados a líneas de transmisión por responsable

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Capella Solar, S. A. de C. V.	4	2											6
ETESAL S.A. de C.V.	11	27											38
Guatemala	1	1											2
LaGeo S.A. de C.V.	2												2
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	1												1
Providencia Solar S.A. de C.V.	1												1
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	2	1											3
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.		4											4
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.	2												2

<b>TOTALES</b>	<b>24</b>	<b>35</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>59</b>
----------------	-----------	-----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	-----------

(\*) 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)	4												4
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	12	14											26
Administración Nacional de Acueductos y	3												3
CAESS S.A. de C.V.	4	4											8
DELSUR S.A. de C.V.	10	33											43
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)		4											4
EEO S.A. de C.V.	10	10											20
ETESAL S.A. de C.V.	13	11											24
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.		2											2

<b>TOTALES</b>	<b>56</b>	<b>78</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>134</b>
----------------	-----------	-----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	------------

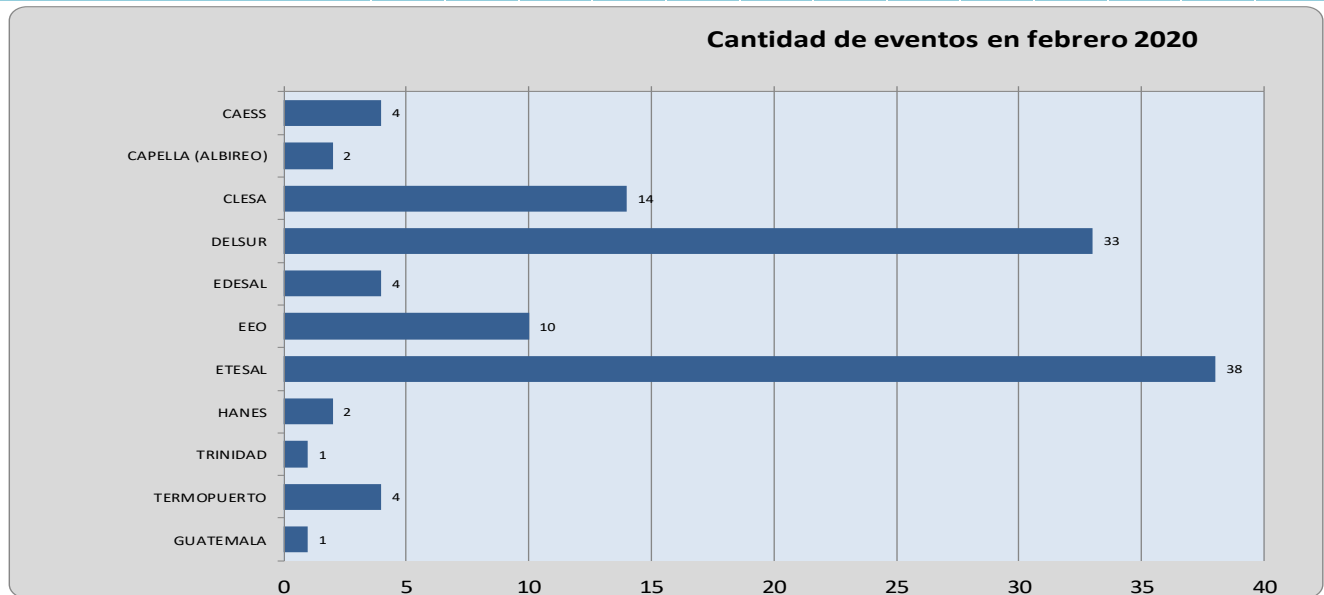


## Sistema de Transmisión

### 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)	4												4
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	12	14											26
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (A	3												3
CAESS S.A. de C.V.	4	4											8
Capella Solar, S. A. de C. V.	4	2											6
DELSUR S.A. de C.V.	10	33											43
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)		4											4
EEO S.A. de C.V.	10	10											20
ETESAL S.A. de C.V.	24	38											62
Guatemala	1	1											2
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.		2											2
LaGeo S.A. de C.V.	2												2
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	1												1
Providencia Solar S.A. de C.V.	1												1
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	2	1											3
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.		4											4
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.	2												2

**TOTALES** 80 113 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 193



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

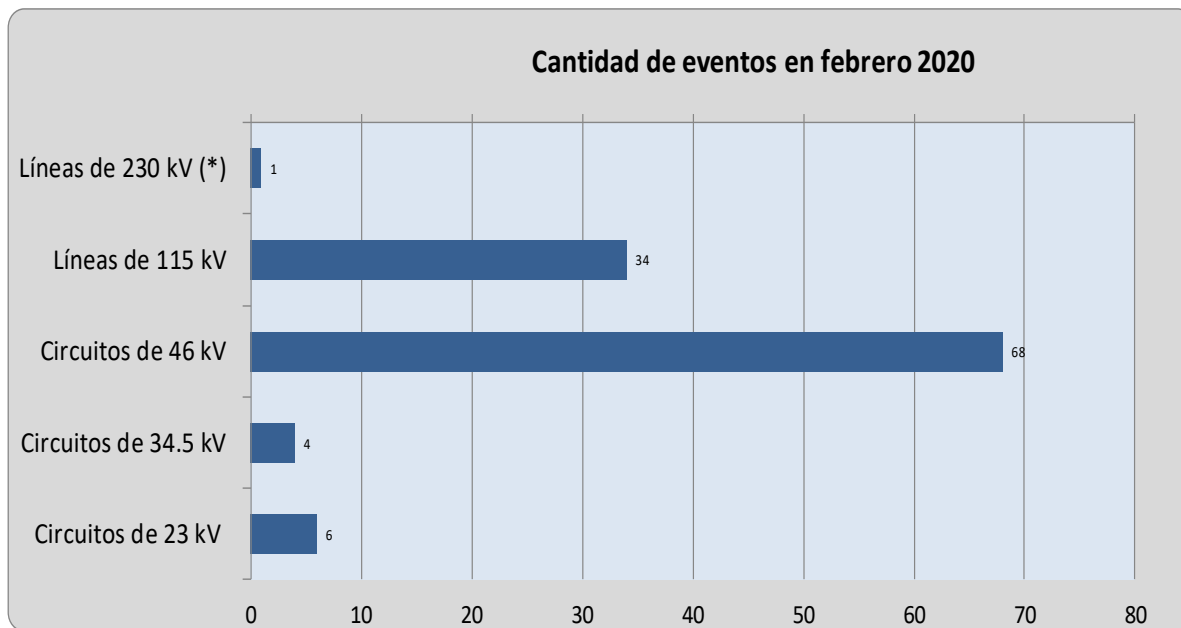


## Sistema de Transmisión

### 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(*)	3	1											4
Líneas de 115 kV	21	34											55
Circuitos de 46 kV	46	68											114
Circuitos de 34.5 kV	7	4											11
Circuitos de 23 kV	3	6											9
<b>TOTALES</b>	<b>80</b>	<b>113</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>193</b>

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



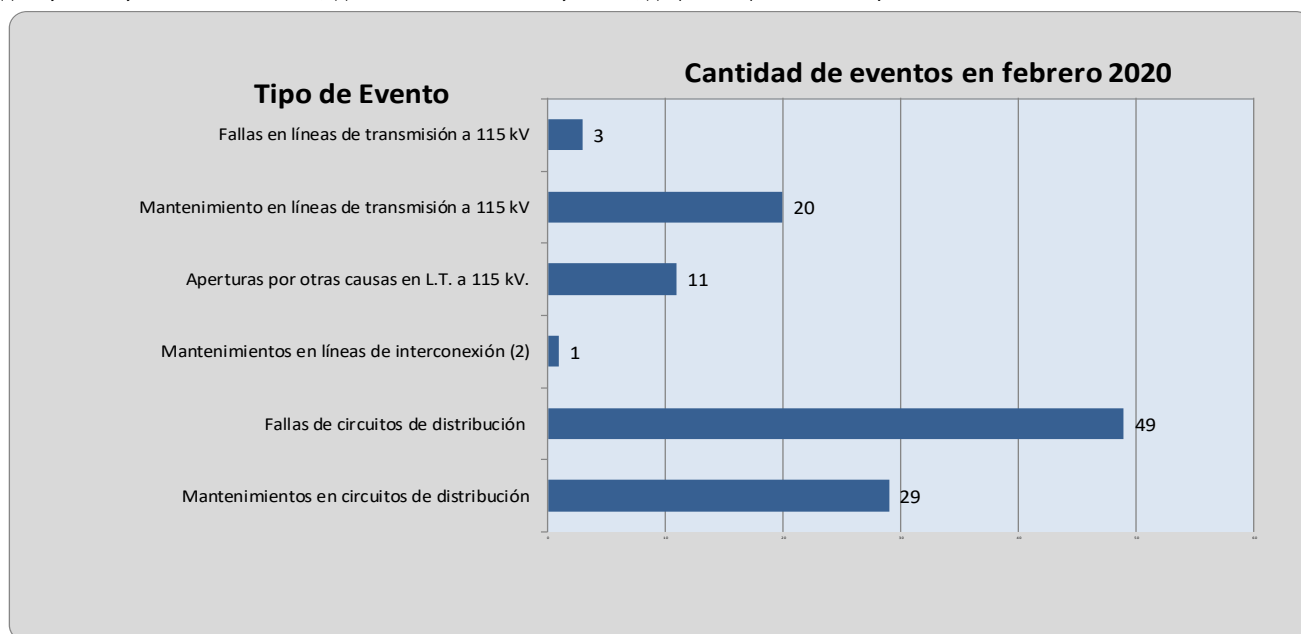
(\*) Incluye Interconexiones con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos Internos.



**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	3	3											6
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	18	20											38
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV		11											11
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)													
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)													
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	2												2
Fallas en líneas de interconexión (2)													
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)	1	1											2
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)													
Fallas de circuitos de distribución	33	49											82
Mantenimientos en circuitos de distribución	23	29											52
<b>Totales</b>	<b>80</b>	<b>113</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>193</b>

(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	992	960	368
	14-ene-20 15:30	17-ene-20 19:00	1-ene-20 10:00
Feb	1,007	1,007	519
	19-feb-20 19:00	19-feb-20 19:00	2-feb-20 10:30
Mar			
Abr			
May			
Jun			
Jul			
Ago			
Sep			
Oct			
Nov			
Dic			



### Condición de Reserva

#### Reserva Rodante y Reserva Fría en demanda Máxima (MW) Febrero 2020

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto (1)	Reserva Rodante	Reserva Fría
1	1523	862	885	23	179	483
2	1552	832	834	2	105	615
3	1562	940	954	15	119	503
4	1546	946	949	3	98	502
5	1514	936	957	20	115	462
6	1504	940	945	6	140	424
7	1536	915	930	15	137	485
8	1537	892	889	-3	122	523
9	1539	844	855	10	54	641
10	1508	965	956	-9	81	462
11	1549	982	969	-13	44	524
12	1570	960	960	1	128	482
13	1538	954	962	8	102	482
14	1559	945	950	5	94	520
15	1536	888	887	-1	49	598
16	1525	880	869	-11	29	616
17	1530	977	972	-5	112	441
18	1520	992	990	-3	87	441
19	1554	1010	1007	-3	66	478
20	1558	1009	998	-11	89	460
21	1558	946	939	-6	79	533
22	1542	883	900	17	86	573
23	1539	858	863	5	85	596
24	1513	945	961	16	87	481
25	1531	979	948	-30	88	464
26	1522	971	945	-25	71	480
27	1545	909	922	13	107	528
28	1529	936	905	-31	78	515
29	1529	837	846	9	126	566

(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
01/02/2020	\$46.51	\$99.58	\$65.32	\$80.43	\$77.53	\$52.75	\$49.54	\$48.14	\$50.17	\$61.53	\$49.43
02/02/2020	\$46.51	\$99.58	\$65.32	\$80.43	\$77.53	\$52.75	\$49.54	\$48.14	\$50.17	\$61.53	\$49.43
03/02/2020	\$50.46	\$99.58	\$69.26	\$80.43	\$77.53	\$56.70	\$53.49	\$52.09	\$53.85	\$61.53	\$53.38
04/02/2020	\$50.46	\$99.58	\$69.26	\$80.43	\$77.53	\$56.70	\$53.49	\$52.09	\$53.85	\$61.53	\$53.38
05/02/2020	\$50.46	\$99.58	\$69.26	\$80.43	\$77.53	\$56.70	\$53.49	\$52.09	\$53.85	\$61.53	\$53.38
06/02/2020	\$50.46	\$99.58	\$69.26	\$80.43	\$77.53	\$56.70	\$53.49	\$52.09	\$53.85	\$61.53	\$53.38
07/02/2020	\$50.46	\$99.58	\$69.26	\$80.43	\$77.53	\$56.70	\$53.49	\$52.09	\$53.85	\$61.53	\$53.38
08/02/2020	\$50.46	\$99.58	\$69.26	\$80.43	\$77.53	\$56.70	\$53.49	\$52.09	\$53.85	\$61.53	\$53.38
09/02/2020	\$50.46	\$99.58	\$69.26	\$80.43	\$77.53	\$56.70	\$53.49	\$52.09	\$53.85	\$61.53	\$53.38
10/02/2020	\$48.77	\$99.58	\$67.58	\$80.43	\$77.53	\$54.98	\$51.80	\$50.40	\$52.16	\$61.53	\$51.66
11/02/2020	\$48.77	\$99.58	\$67.58	\$80.43	\$77.53	\$54.98	\$51.80	\$50.40	\$52.16	\$61.53	\$51.66
12/02/2020	\$48.77	\$99.58	\$67.58	\$80.43	\$77.53	\$54.98	\$51.80	\$50.40	\$52.16	\$61.53	\$51.66
13/02/2020	\$48.77	\$99.58	\$67.58	\$80.43	\$77.53	\$54.98	\$51.80	\$50.40	\$52.16	\$61.53	\$51.66
14/02/2020	\$48.77	\$99.58	\$67.58	\$80.43	\$77.53	\$54.98	\$51.80	\$50.40	\$52.16	\$61.53	\$51.66
15/02/2020	\$48.77	\$99.58	\$67.58	\$80.43	\$77.53	\$54.98	\$51.80	\$50.40	\$52.16	\$61.53	\$51.66
16/02/2020	\$48.77	\$99.58	\$67.58	\$80.43	\$77.53	\$54.98	\$51.80	\$50.40	\$52.16	\$61.53	\$51.66
17/02/2020	\$48.77	\$99.58	\$67.57	\$80.43	\$77.53	\$54.98	\$51.80	\$50.40	\$52.27	\$61.53	\$51.66
18/02/2020	\$48.77	\$99.58	\$67.57	\$80.43	\$77.53	\$54.98	\$51.80	\$50.40	\$52.27	\$61.53	\$51.66
19/02/2020	\$48.77	\$99.58	\$67.57	\$80.43	\$77.53	\$54.98	\$51.80	\$50.40	\$52.27	\$61.53	\$51.66
20/02/2020	\$48.77	\$99.58	\$67.57	\$80.43	\$77.53	\$54.98	\$51.80	\$50.40	\$52.27	\$61.53	\$51.66
21/02/2020	\$48.77	\$99.58	\$67.57	\$80.43	\$77.53	\$54.98	\$51.80	\$50.40	\$52.27	\$61.53	\$51.66
22/02/2020	\$48.77	\$99.58	\$67.57	\$80.43	\$77.53	\$54.98	\$51.80	\$50.40	\$52.27	\$61.53	\$51.66
23/02/2020	\$48.77	\$99.58	\$67.57	\$80.43	\$77.53	\$54.98	\$51.80	\$50.40	\$52.27	\$61.53	\$51.66
24/02/2020	\$49.02	\$100.59	\$68.05	\$80.43	\$77.53	\$55.48	\$52.28	\$50.88	\$52.86	\$61.53	\$52.58
25/02/2020	\$49.02	\$100.59	\$68.05	\$80.43	\$77.53	\$55.48	\$52.28	\$50.88	\$52.86	\$61.53	\$52.58
26/02/2020	\$49.02	\$100.59	\$68.05	\$80.43	\$77.53	\$55.48	\$52.28	\$50.88	\$52.86	\$61.53	\$52.58
27/02/2020	\$49.02	\$100.59	\$68.05	\$80.43	\$77.53	\$55.48	\$52.28	\$50.88	\$52.86	\$61.53	\$52.58
28/02/2020	\$49.02	\$100.59	\$68.05	\$80.43	\$77.53	\$55.48	\$52.28	\$50.88	\$52.86	\$61.53	\$52.58
29/02/2020	\$49.02	\$100.59	\$68.05	\$80.43	\$77.53	\$55.48	\$52.28	\$50.88	\$52.86	\$61.53	\$52.58
<b>Promedio mes</b>	<b>\$49.08</b>	<b>\$99.79</b>	<b>\$67.92</b>	<b>\$80.43</b>	<b>\$77.53</b>	<b>\$55.34</b>	<b>\$52.15</b>	<b>\$50.75</b>	<b>\$52.60</b>	<b>\$61.53</b>	<b>\$52.11</b>



## Niveles de los embalses (msnm)

### Niveles Promedio Diario (msnm)

#### Referenciados Hora 0

Fecha	Guajoyo	Cerrón Grande	5 de Noviembre	15 de Septiembre
01/02/2020	425.36	239.35	178.59	48.20
02/02/2020	425.34	239.32	178.56	48.27
03/02/2020	425.32	239.29	178.61	48.40
04/02/2020	425.30	239.25	178.65	48.31
05/02/2020	425.28	239.21	178.64	48.28
06/02/2020	425.26	239.17	178.62	48.26
07/02/2020	425.24	239.12	178.50	48.33
08/02/2020	425.22	239.08	178.45	48.32
09/02/2020	425.20	239.05	178.55	48.29
10/02/2020	425.18	239.02	178.53	48.39
11/02/2020	425.16	238.97	178.63	48.27
12/02/2020	425.14	238.92	178.71	48.27
13/02/2020	425.12	238.88	178.71	48.20
14/02/2020	425.10	238.84	178.66	48.17
15/02/2020	425.08	238.81	178.62	48.12
16/02/2020	425.06	238.77	178.38	48.27
17/02/2020	425.04	238.74	178.55	48.32
18/02/2020	425.02	238.69	178.69	48.29
19/02/2020	424.99	238.65	178.56	48.27
20/02/2020	424.96	238.61	178.55	48.17
21/02/2020	424.93	238.57	178.51	48.11
22/02/2020	424.90	238.53	178.51	48.05
23/02/2020	424.87	238.49	178.54	48.15
24/02/2020	424.84	238.45	178.46	48.38
25/02/2020	424.81	238.41	178.39	48.37
26/02/2020	424.79	238.36	178.45	48.29
27/02/2020	424.76	238.31	178.52	48.14
28/02/2020	424.73	238.25	178.64	48.12
29/02/2020	424.69	238.19	178.62	47.99
<b>Promedio</b>	<b>425.06</b>	<b>238.80</b>	<b>178.57</b>	<b>48.24</b>





## Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
39-4-81	02/02/2020 04:32	02/02/2020 11:55	7.3800	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.36	22832.34	DELSUR
13-4-82	02/02/2020 08:03	02/02/2020 13:55	5.8700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
16-4-81	02/02/2020 14:56	02/02/2020 20:23	5.4500	50, 51, 59N	Falla en Línea	3.98	132.67	CLESA
16-4-81	02/02/2020 20:37	02/02/2020 20:41	0.0700	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CLESA
48-4-81	03/02/2020 13:18	03/02/2020 13:19	0.0200	51, 51NS	Falla en Línea	3.75	62.5	EDESAL
49-4-82	04/02/2020 04:02	04/02/2020 12:04	8.0300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	EEO
47-4-81	05/02/2020 04:36	05/02/2020 10:17	5.6800	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
46-4-82	05/02/2020 07:22	05/02/2020 07:26	0.0700	59N	Falla por Terceros	14.43	962	DELSUR
46-4-81	05/02/2020 07:22	05/02/2020 07:25	0.0500	59N	Falla por Terceros	26.39	1319.5	DELSUR
46-4-83	05/02/2020 07:23	05/02/2020 07:26	0.0500	MANUAL	Cero Voltaje	4.95	247.5	DELSUR
46-4-84	05/02/2020 07:23	05/02/2020 07:33	0.1700	MANUAL	Cero Voltaje	5.04	1764	DELSUR
46-4-81	05/02/2020 07:36	05/02/2020 07:37	0.0200	59N	Falla por Terceros	24.11	401.83	DELSUR
46-4-82	05/02/2020 07:36	05/02/2020 07:38	0.0300	59N	Falla por Terceros	15.56	518.67	DELSUR
46-4-83	05/02/2020 07:36	05/02/2020 07:38	0.0300	MANUAL	Cero Voltaje	4.95	165	DELSUR
46-4-84	05/02/2020 07:36	07/02/2020 16:37	57.0200	MANUAL	Cero Voltaje	0	0	DELSUR
13-4-81	06/02/2020 10:27	06/02/2020 10:28	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	10.69	178.17	CLESA
44-3-85	06/02/2020 11:56	06/02/2020 12:23	0.4500	51	Falla en Línea	0.52	1983.51	CLESA
38-4-81	07/02/2020 07:36	07/02/2020 07:37	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	3.11	51.83	CAESS
38-4-83	08/02/2020 19:09	08/02/2020 19:10	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	11.19	186.5	HANES
38-4-83	08/02/2020 19:11	08/02/2020 19:12	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	1.72	28.67	HANES
44-4-83	08/02/2020 21:09	08/02/2020 21:19	0.1700	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CLESA
36-2-82	09/02/2020 03:42	09/02/2020 15:51	12.1500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
16-4-82	09/02/2020 16:32	09/02/2020 16:34	0.0300	51	Falla en Línea	8.75	291.67	CLESA
44-4-86	10/02/2020 06:02	10/02/2020 06:51	0.8200	MANUAL	Cero Voltaje	4.84	3727.6	DELSUR
44-4-80	10/02/2020 06:02	10/02/2020 06:52	0.8300	MANUAL	Cero Voltaje	9.08	1754.82	DELSUR
44-4-83	10/02/2020 06:02	10/02/2020 06:59	0.9500	MANUAL	Cero Voltaje	0	0	DELSUR
44-4-81	10/02/2020 06:02	10/02/2020 06:52	0.8300	MANUAL	Cero Voltaje	11.88	1394.42	DELSUR
44-4-82	10/02/2020 06:02	10/02/2020 06:51	0.8200	MANUAL	Cero Voltaje	10.24	1754.82	DELSUR
50-4-81	10/02/2020 06:10	10/02/2020 06:11	0.0200	51	Falla en Línea	4.15	69.17	DELSUR
47-4-81	10/02/2020 07:06	10/02/2020 19:10	12.0700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
38-4-81	10/02/2020 08:02	10/02/2020 11:51	3.8200	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CAESS
44-4-81	10/02/2020 08:02	10/02/2020 08:03	0.0200	51	Falla en Línea	13.48	224.67	DELSUR
17-4-81	10/02/2020 09:37	10/02/2020 09:38	0.0200	51	Falla en Subestaciones	21.63	360.5	ETESAL
17-4-81	10/02/2020 10:23	10/02/2020 10:24	0.0200	51	Falla en Subestaciones	21.29	354.83	ETESAL
17-4-81	10/02/2020 10:41	10/02/2020 10:42	0.0200	51	Falla en Subestaciones	21.31	355.17	ETESAL
17-4-81	10/02/2020 10:52	10/02/2020 10:53	0.0200	51	Falla en Subestaciones	21.84	364	ETESAL
50-4-81	11/02/2020 01:24	11/02/2020 01:25	0.0200	51	Falla en Línea	10.94	182.33	DELSUR
47-4-81	11/02/2020 06:56	11/02/2020 07:47	0.8500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
47-4-81	12/02/2020 04:18	12/02/2020 21:24	17.1000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR



## Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
47-4-81	13/02/2020 04:18	13/02/2020 15:49	11.5200	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
47-4-83	14/02/2020 04:42	14/02/2020 14:03	9.3500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
34-4-85	14/02/2020 11:59	14/02/2020 12:01	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	4.94	164.67	EEO
44-3-84	15/02/2020 14:46	15/02/2020 14:47	0.0200	51	Falla en Línea	2.25	37.5	CLESA
34-4-86	16/02/2020 06:40	16/02/2020 06:43	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.13	156.5	EEO
49-4-82	16/02/2020 07:47	16/02/2020 07:49	0.0300	51	Falla en Línea	9.18	306	EEO
34-4-86	16/02/2020 17:35	16/02/2020 17:37	0.0300	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.5	116.67	EEO
35-4-82	17/02/2020 07:18	17/02/2020 07:19	0.0200	51	Falla en Línea	9.16	152.67	CLESA
38-4-80	17/02/2020 11:30	17/02/2020 15:03	3.5500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
50-4-82	19/02/2020 00:25	22/02/2020 00:01	71.6000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
45-2-81	19/02/2020 09:34	19/02/2020 09:35	0.0200	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.53	25.5	DELSUR
44-4-81	19/02/2020 13:38	19/02/2020 13:39	0.0200	51	Falla en Línea	16.49	274.83	DELSUR
37-2-83	21/02/2020 06:47	21/02/2020 06:48	0.0200	50, 51	Falla en Línea	3.32	55.33	EDESAL
16-4-81	21/02/2020 14:32	21/02/2020 14:33	0.0200	50, 51, 59N	Falla en Línea	4.93	82.17	CLESA
34-4-85	22/02/2020 05:07	22/02/2020 05:08	0.0200	51	Falla en Línea	4.94	82.33	EEO
18-4-84	23/02/2020 00:08	23/02/2020 00:11	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.08	154	EEO
44-4-81	23/02/2020 01:51	23/02/2020 15:06	13.2500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
36-2-81	23/02/2020 03:00	23/02/2020 16:44	13.7300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
44-4-80	23/02/2020 04:02	23/02/2020 15:45	11.7200	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
44-4-82	23/02/2020 04:05	23/02/2020 15:42	11.6200	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
46-4-81	23/02/2020 07:36	23/02/2020 07:38	0.0300	59N	Falla en Línea	15.75	525	DELSUR
46-4-82	23/02/2020 07:36	23/02/2020 07:38	0.0300	59N	Falla por Terceros	18.2	606.67	DELSUR
44-4-86	23/02/2020 08:01	23/02/2020 14:40	6.6500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
44-4-83	23/02/2020 08:02	23/02/2020 16:13	8.1800	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
18-4-84	23/02/2020 16:16	23/02/2020 16:18	0.0300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.75	25	EEO
44-4-81	23/02/2020 17:40	23/02/2020 17:41	0.0200	51	Falla en Línea	12.12	202	DELSUR
38-4-81	24/02/2020 00:27	24/02/2020 00:29	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	4.08	136	CAESS
48-4-81	25/02/2020 07:26	25/02/2020 07:27	0.0200	51, 51NS	Falla en Línea	4.17	69.5	EDESAL
13-3-82	25/02/2020 07:53	25/02/2020 07:55	0.0300	51	Falla en Línea	3.6	355.08	CLESA
44-3-84	25/02/2020 17:52	26/02/2020 09:55	16.0500	51	Falla en Línea	2.02	67.33	CLESA
30-2-83	27/02/2020 06:50	27/02/2020 06:52	0.0300	51, 87L	Falla en Línea	15.61	520.33	CAESS
44-4-81	27/02/2020 12:16	27/02/2020 12:17	0.0200	51NS	Falla en Línea	15.86	264.33	DELSUR
18-4-83	28/02/2020 00:49	28/02/2020 04:32	3.7200	MANUAL	Mantto. de Emergencia	0	0	EEO
18-4-84	28/02/2020 04:35	28/02/2020 04:37	0.0300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.87	62.33	EEO
37-2-85	29/02/2020 01:32	29/02/2020 01:34	0.0300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	2.15	71.67	DELSUR
39-4-81	29/02/2020 10:11	01/03/2020 01:53	15.7000	51	Falla en Línea	7.91	4792	DELSUR
50-4-82	29/02/2020 13:15	29/02/2020 13:17	0.0300	51	Falla en Línea	2.89	96.33	CLESA
50-4-81	29/02/2020 17:26	29/02/2020 17:27	0.0200	51	Falla en Línea	3.19	53.17	DELSUR
48-4-81	29/02/2020 23:13	29/02/2020 23:14	0.0200	50, 51, 51NS	Falla en Línea	4.53	75.5	EDESAL



**Interrupciones del servicio**

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
---------	-------------------	------------------	------------------	------	--------	----	-----	-------------

PROGRAMA ANUAL DE MANTENIMIENTOS MAYORES (P.A.M.M.) SEMANA 20 DE 2019 - SEMANA 19 DE 2020

Table with columns: PLANTEAMIENTO, PROGRAMADO, DURACION, REPROGRAMADO, DURACION, EJECUCION, DURACION, MOTIVO. Rows are categorized by plant (e.g., C1, S1, S2, S3, S4, S5, S6, S7, S8, S9, S10, S11, S12, S13, S14, S15, S16, S17, S18, S19, S20, S21, S22, S23, S24, S25, S26, S27, S28, S29, S30, S31, S32, S33, S34, S35, S36, S37, S38, S39, S40, S41, S42, S43, S44, S45, S46, S47, S48, S49, S50, S51, S52, S53, S54, S55, S56, S57, S58, S59, S60, S61, S62, S63, S64, S65, S66, S67, S68, S69, S70, S71, S72, S73, S74, S75, S76, S77, S78, S79, S80, S81, S82, S83, S84, S85, S86, S87, S88, S89, S90, S91, S92, S93, S94, S95, S96, S97, S98, S99, S100).

Proceso Suspendido/Reprogramado Realizado

Registro de cambios: Actualizado al 5 de Marzo de 2020. 09-may-2019: AP-01-1920 ORAZUL solicita reprogramación de mantenimiento de tanque o rearmiento de tiempos de ejecución del mantenimiento... 20-may-2019: AP-02-1920 NEPO solicita suspensión de mantenimiento a nivel m2 por no alcanzar las horas de operación requeridas... 04-jun-2019: AP-01-1920 TFCO solicita reprogramación del mantenimiento a 19h-04 por retraso de proveedor de repuestos... 04-jun-2019: AP-04-1920 TFCO solicita reprogramación de mantenimiento a text-m3 por realización de auditoría SIMEC... 12-jun-2019: AP-1920 GCSA solicita suspensión de mantenimiento a subestación por ordenes de trabajo con el contratista... 13-jun-2019: AP-06-1920 NEPO solicita suspensión de mantenimiento a nivel m2 por no alcanzar las horas de operación requeridas... 19-jun-2019: AP-07-1920 ORAZUL solicita suspensión de mantenimiento de acá m3 y reprogramación del mantenimiento de acá m6... 09-jul-2019: AP-08-1920 BOREALIS solicita suspensión del mantenimiento de bore-m7 por no alcanzar las horas de operación requeridas... 09-jul-2019: AP-09-1920 ORAZUL solicita suspensión del mantenimiento de acá m3 y reprogramación del mantenimiento de acá m7... 12-jul-2019: AP-10-1920 TFCO solicita reprogramar el mantenimiento de text-m3 por no cumplir la hora de operación requerida... 24-jul-2019: AP-11-1920 TFCO solicita reprogramar el mantenimiento de texto-m3 por retraso de proveedor de repuestos... 25-jul-2019: AP-12-1920 ORAZUL solicita reprogramar el mantenimiento de acá m3 brevemente suspendiendo y suspensión del mantenimiento de acá m6... 26-jul-2019: AP-13-1920 LASED solicita suspensión del mantenimiento a ahus-u1 por retrasos en proveedor de repuestos... 04-ago-2019: AP-14-1920 ORAZUL solicita suspensión del mantenimiento a soso-m2 por no alcanzar las horas de operación requeridas... 07-ago-2019: AP-15-1920 NEPO solicita suspensión del mantenimiento a nivel m3 por no alcanzar las horas de operación requeridas... 08-ago-2019: AP-16-1920 TERTULIA solicita reprogramación del mantenimiento a text-m7 por no alcanzar las horas de operación requeridas... 14-ago-2019: AP-17-1920 INE solicita suspensión del mantenimiento a planta TCI y reprogramar hasta realizar en nuevo análisis de aceite... 20-ago-2019: AP-18-1920 NEPO solicita suspensión de los mantenimientos a nivel m3 y nivel m7 por no alcanzar las horas de operación requeridas... 20-ago-2019: AP-19-1920 ORAZUL solicita suspensión del mantenimiento de acá m3 y reprogramación del mantenimiento de acá m6... 25-ago-2019: AP-20-1920 ORAZUL solicita suspensión del mantenimiento de acá m6 por atención de mantenimiento correctivo de acá m6... 26-ago-2019: AP-21-1920 TFCO solicita reprogramación del mantenimiento a toso-m2 por retraso en entrega de repuestos... 29-ago-2019: AP-22-1920 TFCO solicita suspensión del mantenimiento de text-m6 por no alcanzar las horas de operación requeridas... 05-sep-2019: AP-23-1920 ORAZUL solicita reprogramación del mantenimiento de acá m2 por acá m6 y acá m3 por ordenación de mantenimientos... 12-sep-2019: AP-24-1920 ORAZUL solicita suspensión del mantenimiento a nivel m3 por no alcanzar las horas de operación requeridas, será reprogramado posteriormente... 12-sep-2019: AP-25-1920 TFCO solicita suspensión del mantenimiento a toso-m2 por retraso en entrega de repuestos... 17-sep-2019: AP-26-1920 TFCO solicita reprogramación del mantenimiento a toso-m2... 17-sep-2019: AP-27-1920 NEPO solicita suspensión del mantenimiento de acá m3 por no alcanzar las horas de operación requeridas y reprogramación de mantenimiento a nivel m2... 24-sep-2019: AP-28-1920 ORAZUL solicita suspender mantenimiento a tanques buffer y diario de sub. acá u1 el cual se reprogramará en 2020 y únicamente se programará mantenimiento a la subestación... 01-oct-2019: AP-29-1920 BORE solicita reprogramar mantenimiento a subestación bore-00... 11-oct-2019: AP-30-1920 TFCO solicita suspender mantenimiento a text-m1 por no alcanzar las horas de operación requeridas, será reprogramado posteriormente... 14-oct-2019: AP-31-1920 CEI solicita suspensión de mantenimiento de Sivo-u2 por retraso del contratista... 15-oct-2019: AP-32-1920 LASED solicita reprogramación del mantenimiento de ahus-u2... 19-oct-2019: AP-33-1920 ORAZUL solicita programar mantenimiento de tanque diario y línea de transmisión en soso-00... 24-oct-2019: AP-34-1920 ORAZUL solicita reprogramar mantenimiento de acá m3... 28-oct-2019: AP-35-1920 CEI solicita reprogramar y reducir alcance mantenimiento de Sivo-u2 a programar mantenimiento de Sivo-u1... 29-oct-2019: AP-36-1920 TFCO solicita reprogramación de mantenimiento de soso-m3 por disponibilidad de horas de proveedor extranjero... 31-oct-2019: AP-37-1920 ORAZUL solicita suspensión de mantenimiento de Sivo-u3 por no alcanzar las horas de operación requeridas... 05-nov-2019: AP-38-1920 TFCO solicita suspensión de mantenimiento de Sivo-u3 por no alcanzar las horas de operación requeridas... 13-nov-2019: AP-39-1920 CEI solicita suspensión de mantenimiento de Sivo-u6 por retraso de contratista... 14-nov-2019: AP-40-1920 ORAZUL solicita suspensión de mantenimiento de acá m7 base por sustituir por mantenimiento a acá m2... 18-nov-2019: AP-41-1920 INE solicita reprogramación del mantenimiento de text-m3 por realización de pruebas de máxima potencia línea Ahus-20 ROBOPI... 18-nov-2019: AP-42-1920 LASED solicita programación de mantenimiento de Sivo-u1 y Sivo-u2 debido a retraso en la adquisición de los repuestos y servicios... 16-dic-2019: AP-43-1920 TFCO solicita reprogramación de mantenimiento de Sivo-u2, Sivo-u1 y Sivo-u3 por cambios en suministro de bienes y servicios... 25-nov-2019: AP-44-1920 TFCO solicita suspensión de mantenimiento de toso-m2 debido a falta de suministro de repuesto proveniente del extranjero... 12-dic-2019: AP-45-1920 TFCO solicita reprogramación de mantenimiento de acá m3 previamente suspendido... 08-ene-2020: AP-46-1920 ORAZUL solicita suspensión de mantenimiento de acá m6... 08-ene-2020: AP-47-1920 CEI solicita reprogramación de mantenimiento de Sivo-u4 por disponibilidad de contratistas... 11-ene-2020: AP-48-1920 ORAZUL solicita cambiar fechas de mantenimiento a transformadores de fase I y fase II... 16-ene-2020: AP-49-1920 CEI solicita reprogramación de mantenimientos de Sivo-u1 y Sivo-u2 debido a retraso en la adquisición de los repuestos y servicios... 16-ene-2020: AP-50-1920 TFCO solicita reprogramación del mantenimiento de toso-m2 por disponibilidad de personal para atender falta de toso-mt... 03-feb-2020: AP-51-1920 CEI solicita reprogramación de mantenimiento de Sivo-u2 y Sivo-u4 por averías en Sivo-u2... 02-mar-2020: AP-52-1920 CEI solicita reprogramación del mantenimiento de Sivo-u4 para realizar en paralelo mediciones eléctricas en el generador por parte de contratista.



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



[www.ut.com.sv](http://www.ut.com.sv)



@UTSV\_informa



Km. 12 1/2 Carretera al Puerto de La Libertad, desvío a Nuevo Cuscatlán,  
Nuevo Cuscatlán La Libertad, Apartado Postal No. 163,  
El Salvador, C.A.

