



Boletín Estadístico

Mayo 2019



Contenido

	Pág.
Referencias	3
Resumen	4
Inyecciones	5
Comportamiento de la demanda de energía	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 12 meses)	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 6 meses)	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 3 meses)	5
Inyecciones por recurso	6
Inyección nacional por participante de mercado	6
Contratos de inyección	6
Retiros	7
Contratos Bilaterales por Participante de Mercado	7
Contratos de Libre Concurrencia por Participante de mercado	7
Mercado Regulador del Sistema por participante de mercado	7
Comercio Internacional	8
♦ Importaciones por participante de mercado	8
♦ Exportaciones por participante de mercado	8
Evolución de los precios	9
♦ Precios Promedios Mensuales	9
♦ Precios Horarios	10
♦ Precios Promedios Diarios y Acumulados	23
♦ Composición del Precio Promedio Mensual	24
Otras Estadísticas	25
♦ Energía No Servida, Pérdidas e Interrupciones	25
♦ Sistema de Transmisión	26
♦ Demanda Máxima de Potencia	30
♦ Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima	31
♦ Precios de los Combustibles puestos en planta (US\$/bbl)	32
♦ Niveles (msnm)	33
♦ Interrupciones del Servicio	34
♦ Programa Anual de Mantenimientos Mayores (PAMM)	37



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.

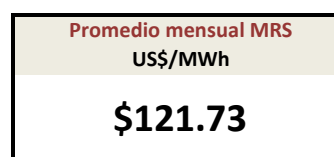
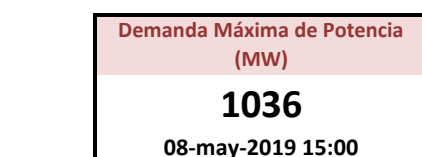
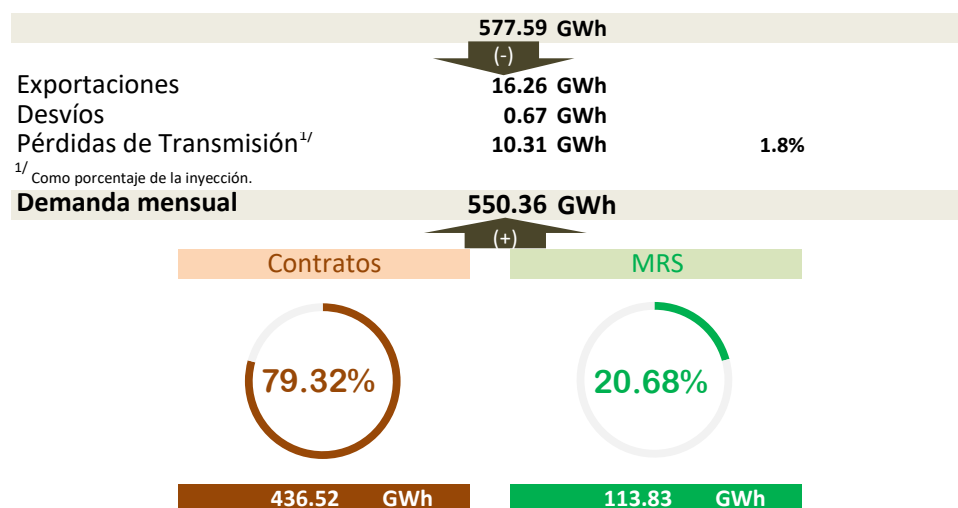
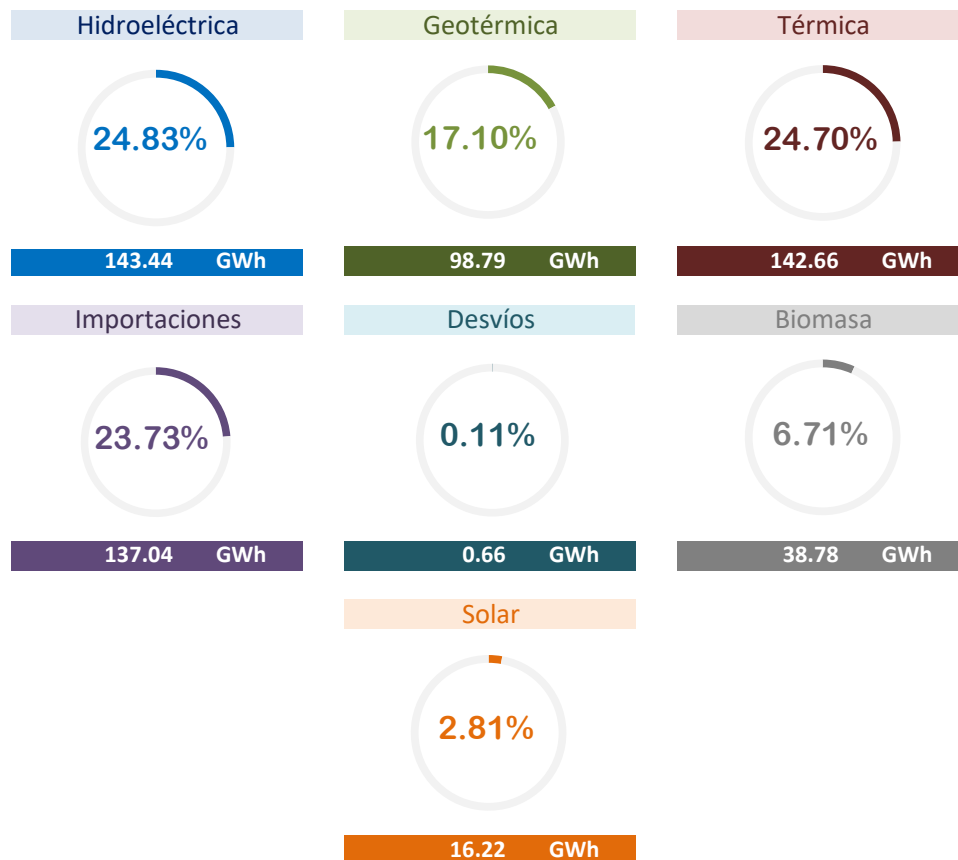
Acumulado Anual: Relación del promedio acumulado del año y el mismo período del año anterior.

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	Mayo 2019		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	439.9	-3.7	1.9	2,206.1	9.0	451.1	6.6	413.4	2.8
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	120.8	38.6	-11.1	502.5	-27.5	106.1	-23.6	130.7	-5.1
Pérdidas de transmisión	10.3	14.4	-2.8	44.8	-3.4	9.5	-4.3	9.7	1.3
Demanda Mercado Mayorista	550.4	2.9	-1.2	2,663.8	-0.3	547.7	-0.8	534.3	0.8

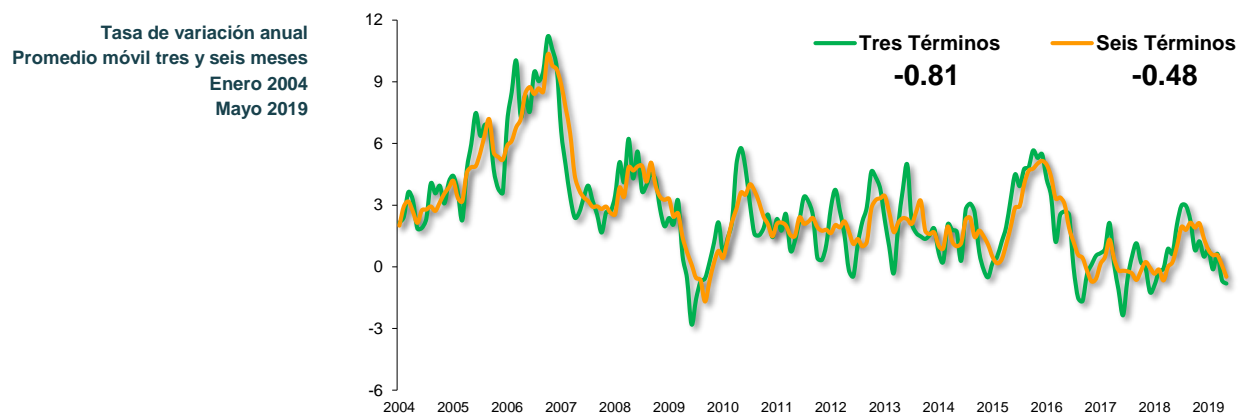
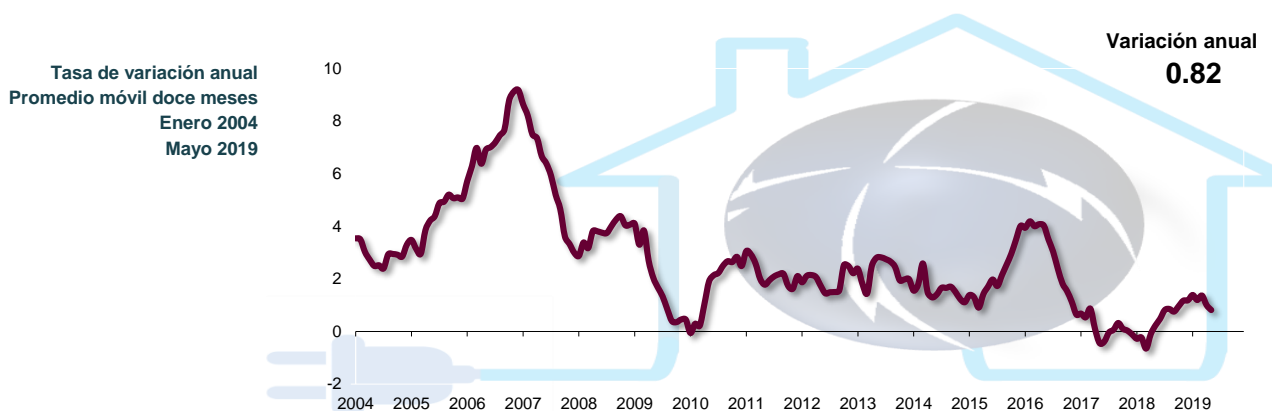
^{1/} Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

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

Incluye desvíos

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

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





Inyecciones Por Recurso Inyectado

Participante de mercado	Mayo 2019		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	143.4	31.7	-18.7	514.6	-9.3	115.8	-9.3	124.3	-18.8
Geotérmica	98.8	4.4	-22.2	502.3	-18.3	97.4	-20.7	110.4	-8.7
Térmica	142.7	-12.8	43.5	696.3	61.1	148.4	45.8	120.3	48.4
Biomasa	38.8	-46.2	117.6	410.4	15.7	71.8	19.7	45.4	24.9
Solar	16.2	-6.3	47.9	82.6	48.1	17.7	61.1	13.0	22.2
Iny. Nacional	439.9	-3.7	1.9	2,206.1	9.0	451.1	6.6	413.4	2.8
Importaciones	137.0	5.4	-5.4	615.3	-13.8	133.2	-8.0	143.8	-0.4
Total inyectado	576.9			2,821.4					

^{1/} Incluye pérdidas por transmisión

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

Inyección Nacional por Participante de Mercado

Participante de mercado	Mayo 2019		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	3.8	-11.2%		15.4		4.2		1.3	
CAESS S.A. de C.V.	0.0			0.0		0.0		0.0	
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del R. DELSUR S.A. de C.V.	143.4	31.7%	-18.7%	514.6	-9.3%	115.8	-9.3%	124.3	-18.8%
DELSUR S.A. de C.V.	0.0		-53.7%	0.0	-97.6%	0.0	-53.7%	0.0	-96.4%
Deusem S.A. de C.V.	0.0			0.0		0.0		0.0	
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.		-100.0%		0.1	-33.2%	0.0	19.8%	0.1	428.7%
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL DE LA CABAÑA S.A. DE C.V.	0.0		-94.3%	0.0	-92.8%	0.0	-97.6%	0.2	118.8%
HILCASA ENERGY	0.0	789.2%	89.6%	0.0	-14.9%	0.0	132.0%	0.0	193.2%
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	0.4	-73.5%	11.4%	5.4	566.8%	0.9	229.4%	0.7	273.9%
INE S.A. DE C.V.	37.0	1.1%	113.5%	171.0	237.8%	38.0	162.2%	27.8	183.7%
INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	0.2	-97.9%		38.1		6.6		4.0	
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	38.6	21.6%	116.5%	143.7	16.4%	32.0	28.3%	14.7	6.5%
LaGeo S.A. de C.V.	98.8	4.4%	-22.2%	502.3	-18.3%	97.4	-20.7%	110.4	-8.7%
NEJAPA POWER COMPANY, S.A. DE C.V.	7.4	-61.7%	12.0%	48.9	633.2%	10.1	354.5%	9.3	891.5%
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	64.3	-4.7%	33.9%	321.7	17.9%	65.1	12.3%	56.5	19.3%
Providencia Solar S.A. de C.V.	9.9	-4.4%	-9.4%	54.3	-2.6%	10.8	-1.6%	10.6	0.0%
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	2.5	-5.8%		12.9		2.7		1.1	
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	32.1	-9.1%	49.9%	140.4	49.6%	32.5	32.1%	23.3	26.4%
TEXTUFIL S.A. De C.V.	1.4	-57.5%	-73.5%	8.7	38.6%	1.8	-9.6%	2.3	183.5%
Total	439.9			1,977.5		417.9		386.6	

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

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

^{3/} A partir del 01/06/2013 inicia operaciones comerciales

^{4/} 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	421.7	383.0	441.4	411.9	436.5								2,094.5
MRS	101.3	114.6	116.6	122.8	113.8								569.2
Total	523.0	497.7	558.0	534.7	550.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,663.8

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.		2.8	4.5	4.2	3.7								15.2
Comercia Internacional El Salvador, S.A.	13.7	13.0	15.0	14.6	15.1								71.3
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del R. DELSUR S.A. de C.V.	29.1	26.3	29.1	28.1	29.2								141.7
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica S.A. de C.V.	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7								3.5
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	8.0	7.5	8.7	8.4	8.7								41.3
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	14.9	0.8	13.0	12.0	14.9								55.5
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL DE LA CABAÑA S.A. DE C.V.	3.8	3.6	4.1	4.0	4.1								19.6
INE S.A. DE C.V.	39.1	36.9	42.5	41.1	42.8								202.3
LaGeo S.A. de C.V.	93.0	81.6	82.6	67.2	77.4								401.8
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	65.1	61.4	70.6	68.3	71.1								336.5
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	88.8	84.0	96.6	93.3	97.0								459.7
Providencia Solar S.A. de C.V.	11.0	10.5	12.0	10.2	9.7								53.4
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.		2.3	2.9	2.6	2.5								10.3
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	25.1	23.7	27.3	26.4	27.5								130.0
TEXTUFIL S.A. De C.V.	29.5	27.9	32.1	30.9	32.2								152.5

CX1/

Total	421.7	383.0	441.4	411.9	436.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,094.5
-------	-------	-------	-------	-------	-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---------

^{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	6.0	5.1	2.9	4.3								25.7
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital	6.0	0.3	5.2	4.8	6.0								22.2
Administración Nacional de Acueducto	28.2	25.5	28.2	27.3	28.2								137.4
CAESS S.A. de C.V.	35.2	21.5	25.2	17.0	23.8								122.7
CEL - Comercializadora	0.9	0.8	0.8	0.8	1.0								4.3
Cuestamoras Comercializadora Eléctric	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7								3.5
DELSUR S.A. de C.V.	7.4	6.0	5.4	3.3	4.3								26.5
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	4.9	4.2	3.5	1.8	2.7								17.1

CX1/

Total bilaterales	90.7	64.9	74.2	58.6	71.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	359.4
--------------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	--------------

^{1/} CX: Contratos de Exportación

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

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5								2.2
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	52.4	50.7	58.7	57.1	58.0								276.9
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	1.6	1.6	1.8	1.7	1.7								8.5
CAESS S.A. de C.V.	136.4	130.6	150.6	145.2	152.7								715.5
DELSUR S.A. de C.V.	89.2	85.3	97.8	93.2	97.3								462.8
Deusem S.A. de C.V.	8.0	7.7	8.9	8.7	8.9								42.2
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	5.4	5.4	6.4	5.6	5.6								28.4
EEO S.A. de C.V.	37.4	36.4	42.8	41.5	40.7								198.8
Totales	331.0	318.1	367.2	353.3	365.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,735.2

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	0.4	0.4	0.3	0.5								2.2
ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COM)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	19.4	18.1	17.1	18.0	16.7								89.4
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital	0.7	5.7	1.5	1.7	0.7								10.2
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.			0.2	0.5	0.6								1.3
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	4.3	4.0	4.5	4.1	4.4								21.3
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.		0.0	0.0	0.0	0.0								0.1
Administración Nacional de Acueducto	-5.2	-3.8	-2.3	-2.7	-4.9								-18.8
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	1.0	0.7	1.0	0.8	1.3								4.8
CAESS S.A. de C.V.	11.9	24.9	22.9	27.2	19.5								106.5
CASSA S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4								0.5
CEL - Comercializadora		0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del F	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4								2.2
Cuestamoras Comercializadora Eléctric		0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
DELSUR S.A. de C.V.	34.9	34.0	36.5	36.2	37.2								178.7
Deusem S.A. de C.V.	3.6	2.7	2.7	3.0	2.9								14.8
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	2.5	2.7	2.8	2.4	3.3								13.6
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6								3.1
EEO S.A. de C.V.	13.2	11.3	12.6	13.5	14.4								65.1
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.1
ENERTRADE S.A. de C.V.	0.2	0.6	0.6	0.6	0.1								2.1
Exceleergy S.A.	2.5	2.2	2.5	2.4	2.5								12.0
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.1
HILCASA ENERGY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	1.0	1.3	3.0	3.9	2.8								11.9
INE S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1								0.3
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0.0	0.0			0.0								0.0
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	0.0	0.0		0.3	0.3								0.7
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	0.0			0.1	0.2								0.3
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima	7.2	6.7	7.0	7.0	7.2								35.1
LaGeo S.A. de C.V.	0.8	0.7	0.8	0.9	1.0								4.3
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.7	0.2	0.7	0.5	0.6								2.7
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S E	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3								1.2
Pacific Energy S.A. de C.V.	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5								2.2
Providencia Solar S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.2
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.	0.0												0.0
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0								0.2
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1								0.7
Totales	101.33	114.65	116.57	122.83	113.83	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	569.2



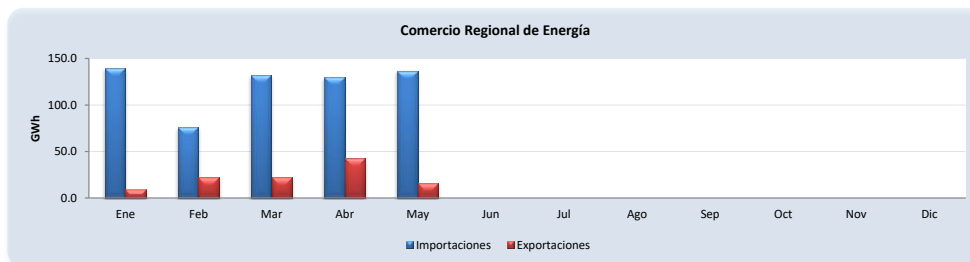
Comercio Internacional

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.	0.7												0.7
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.	12.2	7.0	10.7	13.0	10.8								53.7
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	1.4	0.3	0.5	0.1	1.3								3.6
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	3.0	1.7	2.9	2.7	2.1								12.4
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvad	11.5	3.9	7.2	9.0	5.5								37.0
DELSUR S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0		0.0								0.1
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.1												0.1
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.					0.0								0.0
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.8	0.3	0.7	0.0	2.3								4.1
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C	6.0	3.4	3.7	3.5	5.5								22.1
EON Energy, S.A. de C.V.	0.3	0.2	0.9	0.2	0.4								2.0
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	43.6	22.2	45.6	45.3	48.5								205.2
Excelergy S.A.	13.8	7.7	13.5	13.5	12.6								61.1
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	1.0	0.1	0.4	0.0	0.3								1.9
INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	0.9	0.0	0.4	0.3	0.3								1.9
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.3	0.0	0.2	0.1	0.5								1.1
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana				0.0	1.1								1.2
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.5	0.5	0.4								1.4
Mercados Electricos S.A. de C.V.	12.1	9.7	11.7	10.7	11.5								55.6
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADOI	0.2												0.2
ORIGEM S.A. de C.V.	13.9	4.6	8.7	7.0	13.3								47.5
Poliwatt El Salvador S.A.	7.0	4.2	9.5	10.1	4.0								34.8
Setico S.A. de C.V.	0.0	0.3	0.1										0.3
TEXTUFIL S.A. De C.V.	10.6	10.6	15.7	13.8	16.6								67.3
Total	139.4	76.2	132.7	130.0	137.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	615.3

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.		0.4	0.1	0.4	0.0								0.9
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	1.1	0.3	1.1	1.3	0.2								4.0
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.			0.6	1.3	0.0								1.9
DELSUR S.A. de C.V.		0.3	0.6	0.4	0.1								1.4
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.3	0.3	0.3	1.3	0.1								2.4
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.					0.0								0.0
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.3	1.9	3.0	8.0	5.3								18.5
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C	2.3	7.5	2.4	10.3	2.0								24.6
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	1.6	2.0	2.9	10.5	3.7								20.6
Excelergy S.A.	1.1	0.5	0.6	0.9	0.2								3.3
INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	0.1	0.7	3.1	4.4	1.4								9.6
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.2	0.0	0.1	0.1	0.4								0.8
Mercados Electricos S.A. de C.V.	2.4	2.8	2.4	3.6	2.6								13.8
ORIGEM S.A. de C.V.		0.1	0.3	0.1	0.2								0.6
TEXTUFIL S.A. De C.V.		5.4	4.6	0.4	0.1								10.5
Total	9.4	22.1	22.2	42.8	16.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.8



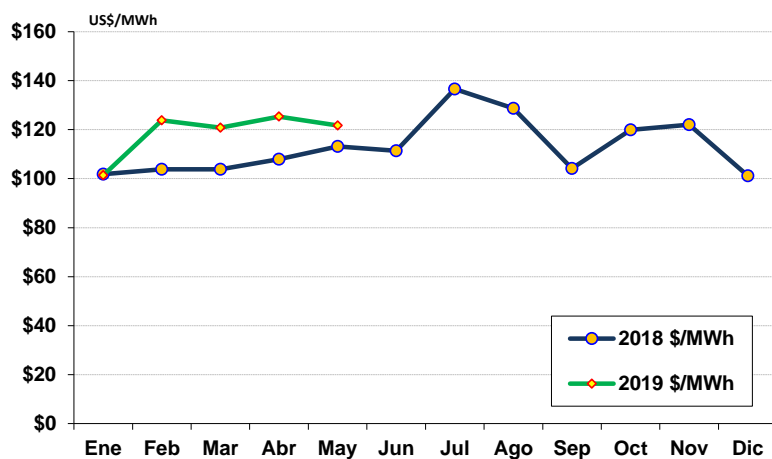
A partir del 01 de junio 2013 por la entrada en vigencia del RMER ya no puede obtener el comercio por frontera



Evolución de los precios

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2018 \$/MWh	2019 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	101.78	101.37	0.17	-0.40	0.17	112.84
Feb	103.84	123.84	22.16	19.26	22.36	114.51
Mar	103.84	120.87	-2.39	16.40	19.43	115.93
Abr	107.91	125.32	3.68	16.14	23.83	117.38
May	113.20	121.73	-2.87	7.53	20.28	118.09
Jun	111.41					
Jul	136.61					
Ago	128.73					
Sep	104.13					
Oct	119.88					
Nov	122.00					
Dic	101.21					

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





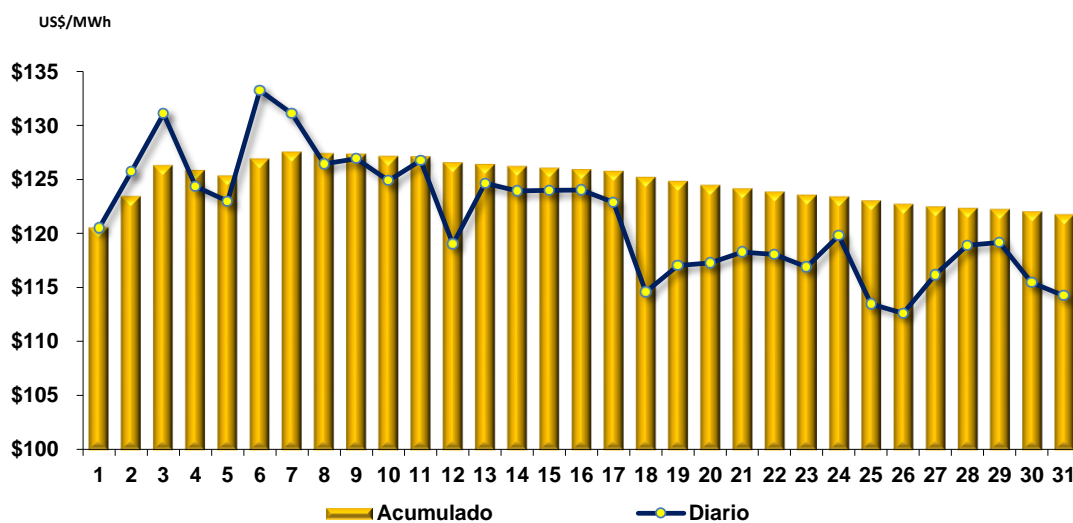
Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	MONTO REMANENTE	FLEMG	PTRANSMIS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
31/05/2019	0	\$ 98.870	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.084	\$(0.050)	\$ -	\$ 1.707	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.445	\$ -	\$ 2.145	\$ 13.914	\$ 112.784
31/05/2019	1	\$ 100.480	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.042	\$(0.050)	\$ -	\$ 1.840	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.453	\$ -	\$ 2.210	\$ 14.075	\$ 114.555
31/05/2019	2	\$ 100.480	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.082	\$(0.050)	\$ -	\$ 1.831	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.626	\$ -	\$ 2.228	\$ 14.300	\$ 114.780
31/05/2019	3	\$ 99.060	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.074	\$(0.050)	\$ -	\$ 1.802	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.494	\$ -	\$ 2.245	\$ 14.147	\$ 113.207
31/05/2019	4	\$ 99.060	\$ 0.573	\$ 1.001	\$ 8.102	\$(0.050)	\$ -	\$ 2.060	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.382	\$ -	\$ 2.183	\$ 14.262	\$ 113.322
31/05/2019	5	\$ 98.870	\$ 0.573	\$ 1.001	\$ 8.102	\$(0.050)	\$ -	\$ 1.976	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.427	\$ -	\$ 2.052	\$ 14.091	\$ 112.961
31/05/2019	6	\$ 98.870	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.088	\$(0.050)	\$ -	\$ 2.222	\$ 0.024	\$ 0.010	\$ 0.402	\$ -	\$ 1.973	\$ 14.241	\$ 113.111
31/05/2019	7	\$ 99.060	\$ 0.573	\$ 1.001	\$ 8.106	\$(0.050)	\$ -	\$ 2.367	\$ 0.159	\$ 0.009	\$ 0.544	\$ -	\$ 1.795	\$ 14.504	\$ 113.564
31/05/2019	8	\$ 100.480	\$ 0.573	\$ 1.001	\$ 8.101	\$(0.050)	\$ -	\$ 2.320	\$ 0.264	\$ 0.008	\$ 0.390	\$ -	\$ 1.604	\$ 14.210	\$ 114.690
31/05/2019	9	\$ 104.670	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.065	\$(0.050)	\$ -	\$ 2.240	\$ 0.275	\$ 0.007	\$ 0.245	\$ -	\$ 1.536	\$ 13.890	\$ 118.560
31/05/2019	10	\$ 104.670	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.096	\$(0.050)	\$ -	\$ 2.087	\$ 0.266	\$ 0.007	\$ 0.119	\$ -	\$ 1.477	\$ 13.577	\$ 118.247
31/05/2019	11	\$ 100.480	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.078	\$(0.050)	\$ -	\$ 1.935	\$ 0.264	\$ 0.007	\$ 0.369	\$ -	\$ 1.473	\$ 13.648	\$ 114.128
31/05/2019	12	\$ 99.060	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.077	\$(0.050)	\$ -	\$ 1.781	\$ 0.276	\$ 0.008	\$ 0.585	\$ -	\$ 1.552	\$ 13.800	\$ 112.860
31/05/2019	13	\$ 99.060	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.066	\$(0.050)	\$ -	\$ 2.037	\$ 0.273	\$ 0.007	\$ 0.536	\$ -	\$ 1.503	\$ 13.944	\$ 113.004
31/05/2019	14	\$ 98.870	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.083	\$(0.050)	\$ -	\$ 2.264	\$ 0.300	\$ 0.007	\$ 0.574	\$ -	\$ 1.456	\$ 14.206	\$ 113.076
31/05/2019	15	\$ 99.060	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.072	\$(0.050)	\$ -	\$ 1.813	\$ 0.292	\$ 0.007	\$ 0.656	\$ -	\$ 1.476	\$ 13.838	\$ 112.898
31/05/2019	16	\$ 99.060	\$ 0.569	\$ 1.001	\$ 8.042	\$(0.050)	\$ -	\$ 1.692	\$ 0.257	\$ 0.008	\$ 0.570	\$ -	\$ 1.544	\$ 13.633	\$ 112.693
31/05/2019	17	\$ 100.480	\$ 0.572	\$ 1.001	\$ 8.095	\$(0.050)	\$ -	\$ 1.799	\$ 0.186	\$ 0.008	\$ 0.558	\$ -	\$ 1.621	\$ 13.790	\$ 114.270
31/05/2019	18	\$ 104.670	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.068	\$(0.050)	\$ -	\$ 2.256	\$ 0.065	\$ 0.007	\$ 0.020	\$ -	\$ 1.524	\$ 13.461	\$ 118.131
31/05/2019	19	\$ 105.310	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.071	\$(0.050)	\$ -	\$ 1.927	\$ 0.058	\$ 0.006	\$ 0.005	\$ -	\$ 1.453	\$ 13.043	\$ 118.353
31/05/2019	20	\$ 104.670	\$ 0.570	\$ 1.001	\$ 8.059	\$(0.050)	\$ -	\$ 1.730	\$ 0.044	\$ 0.007	\$ 0.001	\$ -	\$ 1.520	\$ 12.882	\$ 117.552
31/05/2019	21	\$ 104.670	\$ 0.568	\$ 1.001	\$ 8.028	\$(0.050)	\$ -	\$ 1.766	\$ 0.032	\$ 0.007	\$ -	\$ -	\$ 1.627	\$ 12.979	\$ 117.649
31/05/2019	22	\$ 98.870	\$ 0.573	\$ 1.001	\$ 8.107	\$(0.050)	\$ -	\$ 1.911	\$ 0.034	\$ 0.009	\$ 0.808	\$ -	\$ 1.803	\$ 14.196	\$ 113.066
31/05/2019	23	\$ 82.480	\$ 0.571	\$ 1.001	\$ 8.072	\$(0.050)	\$ -	\$ 1.729	\$ -	\$ 0.010	\$ 2.116	\$ -	\$ 1.949	\$ 15.397	\$ 97.877



Precios Promedios (\$/MWh)

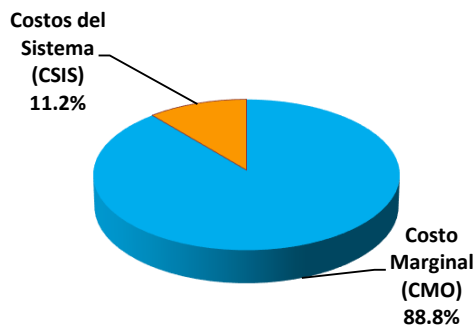
FECHA	Diario	Acumulado
01/may/2019	\$ 120.52	\$ 120.52
02/may/2019	\$ 125.73	\$ 123.38
03/may/2019	\$ 131.10	\$ 126.24
04/may/2019	\$ 124.34	\$ 125.79
05/may/2019	\$ 122.99	\$ 125.29
06/may/2019	\$ 133.25	\$ 126.83
07/may/2019	\$ 131.08	\$ 127.48
08/may/2019	\$ 126.44	\$ 127.34
09/may/2019	\$ 126.93	\$ 127.29
10/may/2019	\$ 124.88	\$ 127.08
11/may/2019	\$ 126.76	\$ 127.05
12/may/2019	\$ 119.01	\$ 126.49
13/may/2019	\$ 124.66	\$ 126.35
14/may/2019	\$ 123.94	\$ 126.16
15/may/2019	\$ 123.99	\$ 126.01
16/may/2019	\$ 124.01	\$ 125.88
17/may/2019	\$ 122.88	\$ 125.70
18/may/2019	\$ 114.57	\$ 125.14
19/may/2019	\$ 117.03	\$ 124.79
20/may/2019	\$ 117.27	\$ 124.41
21/may/2019	\$ 118.28	\$ 124.11
22/may/2019	\$ 118.04	\$ 123.82
23/may/2019	\$ 116.89	\$ 123.51
24/may/2019	\$ 119.79	\$ 123.35
25/may/2019	\$ 113.46	\$ 123.00
26/may/2019	\$ 112.60	\$ 122.67
27/may/2019	\$ 116.14	\$ 122.43
28/may/2019	\$ 118.91	\$ 122.30
29/may/2019	\$ 119.17	\$ 122.19
30/may/2019	\$ 115.45	\$ 121.98
31/may/2019	\$ 114.24	\$ 121.73



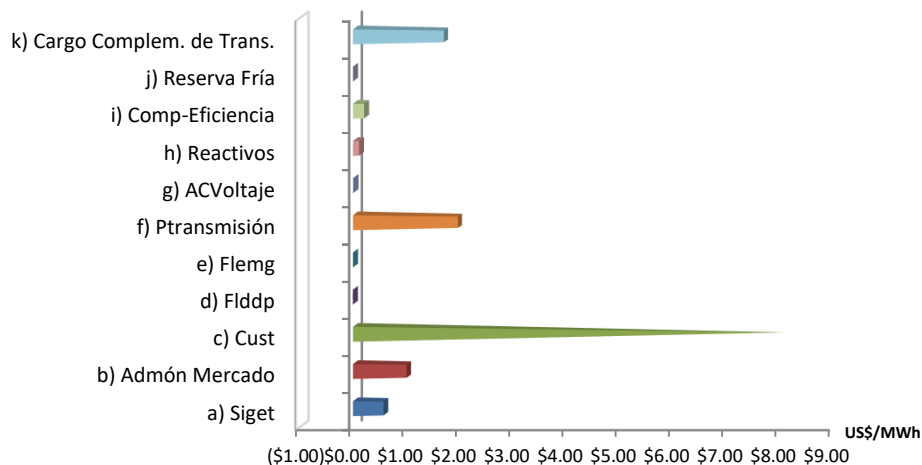


Composición del Precio Promedio (\$/MWh)

Detalle	\$/MWh	%
Costo Marginal (CMO)	\$108.15	88.8%
Costos del Sistema (CSIS)	\$13.57	11.2%
Precio del MRS	\$121.73	100.0%



Cargos del Sistema (CSIS)	\$/MWh	%
a) Siget	\$0.57	0.5%
b) Admón Mercado	\$1.00	0.8%
c) Cust	\$8.06	6.6%
d) Flldp	(\$0.05)	0.0%
e) Flemg	\$0.00	0.0%
f) Ptransmisión	\$1.96	1.6%
g) ACVoltaje	\$0.01	0.0%
h) Reactivos	\$0.11	0.1%
i) Comp-Eficiencia	\$0.21	0.2%
j) Reserva Fría	\$0.00	0.0%
k) Cargo Complem. de Tran:	\$1.70	1.4%
Total Cargos del Sistema	\$13.57	11.2%

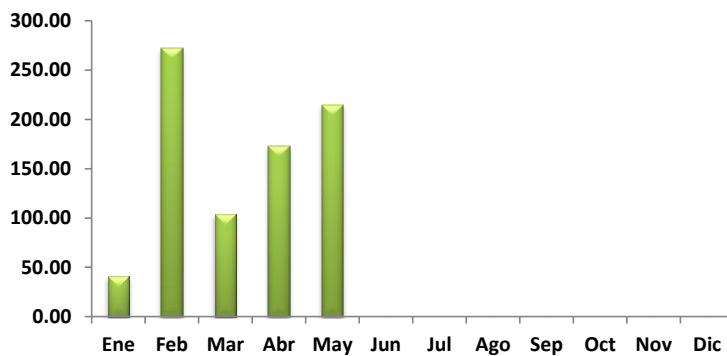




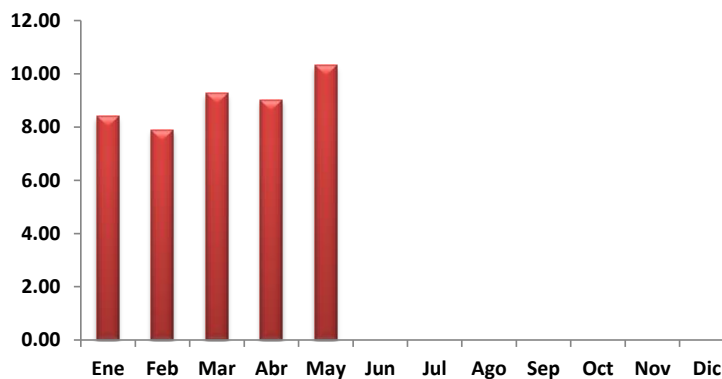
Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

Mes	Energía no servida (MWh)	Pérdidas de transmisión (GWh)
Ene	41.17	8.40
Feb	272.44	7.87
Mar	103.96	9.26
Abr	172.51	9.01
May	214.76	10.31
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
ETESAL S.A. de C.V.	17	15	9	16	34								91
Empresa Propietaria de la Red El Salvad	1	2	3	1	1								8
Ente Operador Regional	14	71	20	26	20								151
Guatemala		1	6	1									8
Honduras	2	1	2	3									8
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.					1								1
Ingenio Jiboa S.A de C.V.					2								2
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.				1									1
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.					1								1
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.	4			2									6

TOTALES	38	90	40	50	59	0	0	0	0	0	0	0	277
----------------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	------------

(*) 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)	1	3	6	2	7								19
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	13	20	12	26	27								98
Administración Nacional de Acueductos y	1	3	3	3	1								11
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.		1	1	1	1								4
CAESS S.A. de C.V.	9	7	8	15	24								63
CASSA S.A. de C.V.		1		2									3
DELSUR S.A. de C.V.	13	18	24	37	12								104
Deusem S.A. de C.V.	2		1	5	3								11
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)		4	2	1	3								10
EEO S.A. de C.V.	10	7	11	9	25								62
ETESA - Panamá	9		3										12
ETESAL S.A. de C.V.	6	14	16	13	20								69
Guatemala				5									5
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.		1	6										7
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EI					1								1

TOTALES	64	79	98	114	124	0	0	0	0	0	0	0	479
----------------	-----------	-----------	-----------	------------	------------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	------------

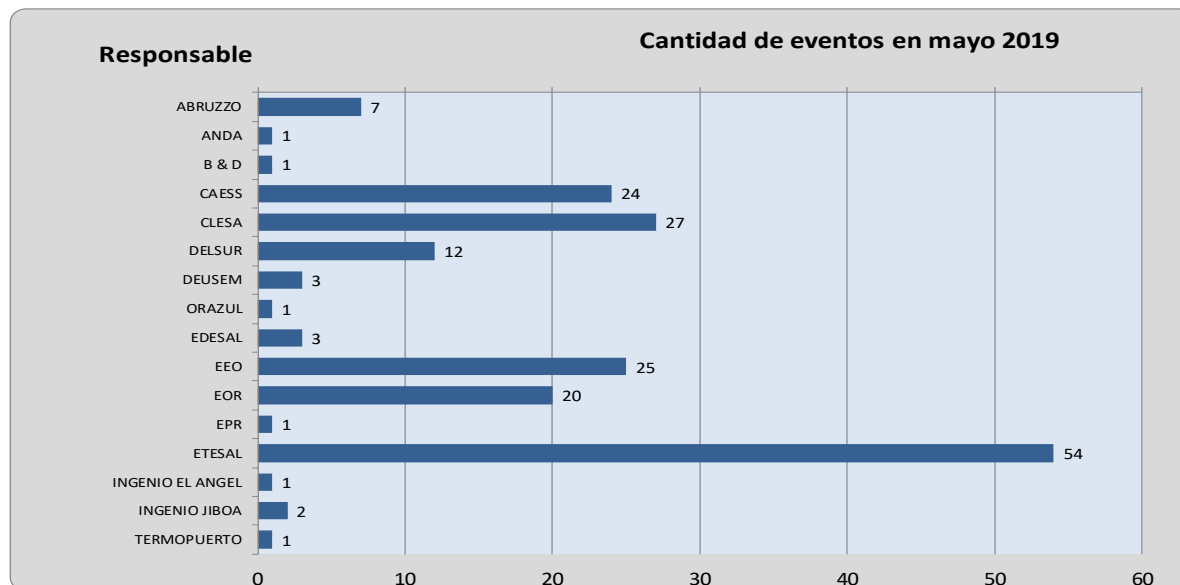


Sistema de Transmisión

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)	1	3	6	2	7								19
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	13	20	12	26	27								98
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (A	1	3	3	3	1								11
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.		1	1	1	1								4
CAESS S.A. de C.V.	9	7	8	15	24								63
CASSA S.A. de C.V.		1		2									3
DELSUR S.A. de C.V.	13	18	24	37	12								104
Deusem S.A. de C.V.	2		1	5	3								11
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)		4	2	1	3								10
EEO S.A. de C.V.	10	7	11	9	25								62
ETESA - Panamá	9		3										12
ETESAL S.A. de C.V.	23	29	25	29	54								160
Empresa Propietaria de la Red El Salvador	1	2	3	1	1								8
Ente Operador Regional	14	71	20	26	20								151
Guatemala		1	11	1									13
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.		1	6										7
Honduras	2		2	3									7
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.					1								1
Ingenio Jiboa S.A de C.V.					2								2
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.				1									1
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.					1								1
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.					1								1
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.	4			2									6

TOTALES	102	168	138	164	183	0	0	0	0	0	0	0	755
---------	-----	-----	-----	-----	-----	---	---	---	---	---	---	---	-----



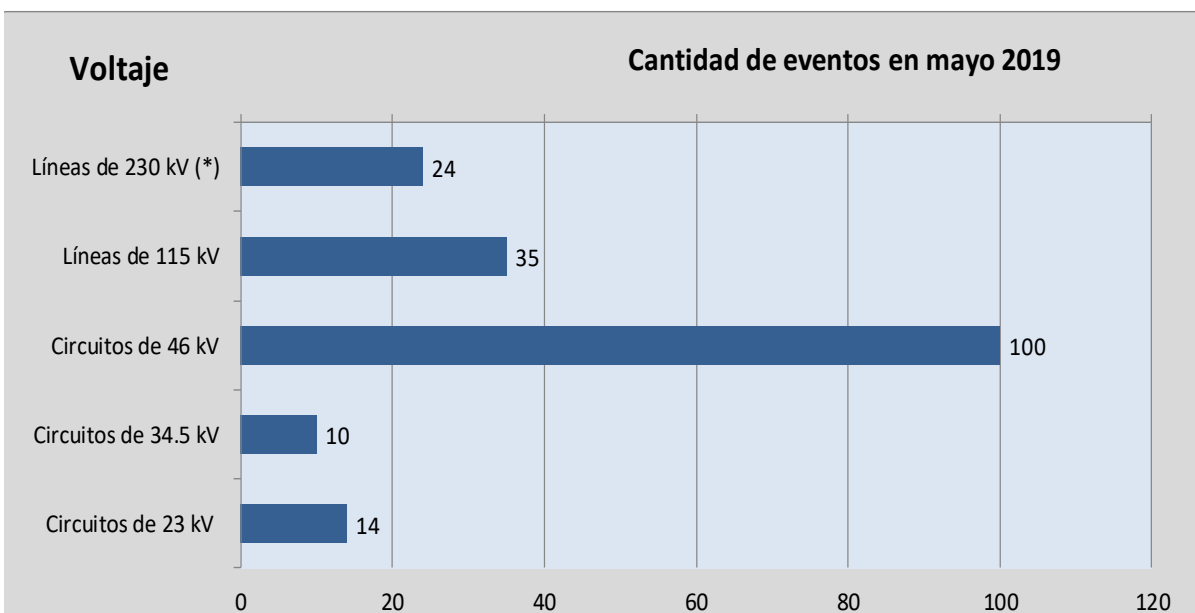


Sistema de Transmisión

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(*)	22	75	31	33	24								185
Líneas de 115 kV	16	14	9	17	35								91
Circuitos de 46 kV	55	67	64	87	100								373
Circuitos de 34.5 kV	6	1	7	7	10								31
Circuitos de 23 kV	3	11	27	20	14								75
TOTALES	102	168	138	164	183	0	0	0	0	0	0	0	755

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



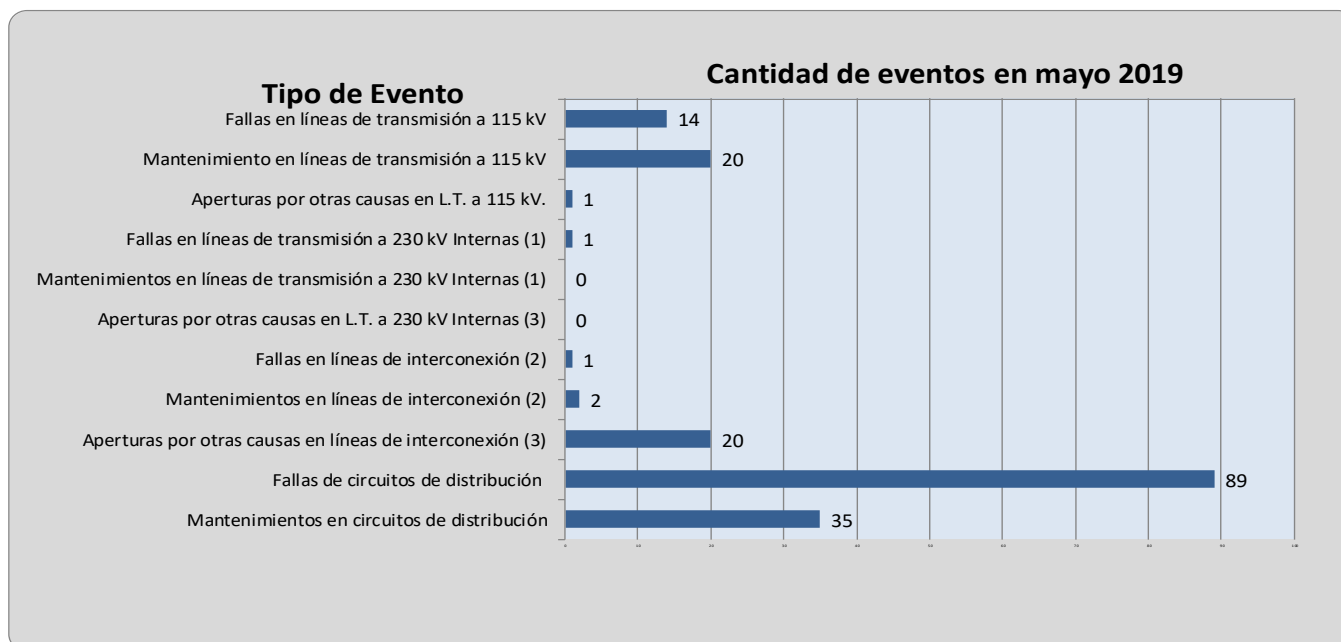
(*) Incluye Interconexiones con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos Internos.



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	1	5	8	14								31
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	13	13	4	8	20								58
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV				1	1								2
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	2	2			1								5
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)		1	3										4
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	4			2									6
Fallas en líneas de interconexión (2)	1	1		1	1								4
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)			2	4	2								8
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)	15	71	26	26	20								158
Fallas de circuitos de distribución	33	43	54	78	89								297
Mantenimientos en circuitos de distribución	31	36	44	36	35								182
Totales	102	168	138	164	183	0	0	0	0	0	0	0	755

(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	954	936	392
	14-ene-19 14:30	31-ene-19 19:00	1-ene-19 7:30
Feb	998	954	516
	13-feb-19 15:00	25-feb-19 19:00	4-feb-19 3:00
Mar	1,033	989	534
	12-mar-19 15:30	12-mar-19 19:00	25-mar-19 2:30
Abr	1,044	992	475
	29-abr-19 15:00	29-abr-19 19:00	21-abr-19 6:00
May	1,036	996	528
	8-may-19 15:00	6-may-19 19:00	19-may-19 6:00
Jun			
Jul			
Ago			
Sep			
Oct			
Nov			
Dic			



Condición de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en demanda Máxima (MW) Mayo 2019

Día	Cap.	Gen.	Demanda +	Intercambio	Reserva	Reserva
1	1439	815	856	40	96	527
2	1470	804	972	168	87	579
3	1470	1076	1004	-73	118	275
4	1308	826	904	78	37	445
5	1316	773	878	105	98	445
6	1360	965	1022	57	119	275
7	1442	844	994	150	65	532
8	1450	898	1036	137	65	487
9	1449	769	975	206	83	597
10	1414	832	837	5	55	527
11	1307	865	850	-15	43	399
12	1300	780	841	61	58	461
13	1436	758	973	214	50	628
14	1432	791	968	176	67	574
15	1410	837	964	127	123	450
16	1450	846	996	151	35	569
17	1465	792	930	137	74	598
18	1362	901	852	-49	43	418
19	1389	823	839	16	40	525
20	1445	736	932	195	78	630
21	1384	749	948	199	84	551
22	1397	737	956	219	74	586
23	1423	788	980	192	32	603
24	1409	762	954	192	83	564
25	1360	939	861	-79	40	380
26	1329	829	826	-3	29	471
27	1344	762	963	201	92	490
28	1369	948	913	-35	83	339
29	1333	720	931	211	75	538
30	1315	819	887	68	62	433
31	1366	849	894	45	71	446

(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
01/05/2019	\$70.60	\$104.83	\$81.66	\$80.43	\$77.53	\$76.61	\$74.30	\$72.66	\$74.48	\$73.71	\$73.71
02/05/2019	\$70.60	\$104.83	\$81.66	\$80.43	\$77.53	\$76.61	\$74.30	\$72.66	\$74.48	\$73.71	\$73.71
03/05/2019	\$70.60	\$104.83	\$81.66	\$80.43	\$77.53	\$76.61	\$74.30	\$72.66	\$74.48	\$73.71	\$73.71
04/05/2019	\$70.60	\$104.83	\$81.66	\$80.43	\$77.53	\$76.61	\$74.30	\$72.66	\$74.48	\$73.71	\$73.71
05/05/2019	\$70.60	\$104.83	\$81.66	\$80.43	\$77.53	\$76.61	\$74.30	\$72.66	\$74.48	\$73.71	\$73.71
06/05/2019	\$71.25	\$104.83	\$82.14	\$80.43	\$77.53	\$77.11	\$74.87	\$73.14	\$74.96	\$74.72	\$73.79
07/05/2019	\$71.25	\$104.83	\$82.14	\$80.43	\$77.53	\$77.11	\$74.87	\$73.14	\$74.96	\$74.72	\$73.79
08/05/2019	\$71.25	\$104.83	\$82.14	\$80.43	\$77.53	\$77.11	\$74.87	\$73.14	\$74.96	\$74.72	\$73.79
09/05/2019	\$71.25	\$104.83	\$82.14	\$80.43	\$77.53	\$77.11	\$74.87	\$73.14	\$74.96	\$74.72	\$73.79
10/05/2019	\$71.25	\$104.83	\$82.14	\$80.43	\$77.53	\$77.11	\$74.87	\$73.14	\$74.96	\$74.72	\$73.79
11/05/2019	\$71.25	\$104.83	\$82.14	\$80.43	\$77.53	\$77.11	\$74.87	\$73.14	\$74.96	\$74.72	\$73.79
12/05/2019	\$71.25	\$104.83	\$82.14	\$80.43	\$77.53	\$77.11	\$74.87	\$73.14	\$74.96	\$74.72	\$73.79
13/05/2019	\$68.30	\$104.83	\$79.12	\$80.43	\$77.53	\$74.09	\$71.76	\$70.12	\$71.91	\$74.97	\$70.77
14/05/2019	\$68.30	\$104.83	\$79.12	\$80.43	\$77.53	\$74.09	\$71.76	\$70.12	\$71.91	\$74.97	\$70.77
15/05/2019	\$68.30	\$104.83	\$79.12	\$80.43	\$77.53	\$74.09	\$71.76	\$70.12	\$71.91	\$74.97	\$70.77
16/05/2019	\$68.30	\$104.83	\$79.12	\$80.43	\$77.53	\$74.09	\$71.76	\$70.12	\$71.91	\$74.97	\$70.77
17/05/2019	\$68.30	\$104.83	\$79.12	\$80.43	\$77.53	\$74.09	\$71.76	\$70.12	\$71.91	\$74.97	\$70.77
18/05/2019	\$68.30	\$104.83	\$79.12	\$80.43	\$77.53	\$74.09	\$71.76	\$70.12	\$71.91	\$74.97	\$70.77
19/05/2019	\$68.30	\$104.83	\$79.12	\$80.43	\$77.53	\$74.09	\$71.76	\$70.12	\$71.91	\$74.97	\$70.77
20/05/2019	\$66.82	\$104.83	\$77.64	\$80.43	\$77.53	\$72.58	\$70.28	\$68.64	\$70.44	\$74.97	\$69.26
21/05/2019	\$66.82	\$104.83	\$77.64	\$80.43	\$77.53	\$72.58	\$70.28	\$68.64	\$70.44	\$74.97	\$69.26
22/05/2019	\$66.82	\$104.83	\$77.64	\$80.43	\$77.53	\$72.58	\$70.28	\$68.64	\$70.44	\$74.97	\$69.26
23/05/2019	\$66.82	\$104.83	\$77.64	\$80.43	\$77.53	\$72.58	\$70.28	\$68.64	\$70.44	\$74.97	\$69.26
24/05/2019	\$66.82	\$104.83	\$77.64	\$80.43	\$77.53	\$72.58	\$70.28	\$68.64	\$70.44	\$74.97	\$69.26
25/05/2019	\$66.82	\$104.83	\$77.64	\$80.43	\$77.53	\$72.58	\$70.28	\$68.64	\$70.44	\$74.97	\$69.26
26/05/2019	\$66.82	\$104.83	\$77.64	\$80.43	\$77.53	\$72.58	\$70.28	\$68.64	\$70.44	\$74.97	\$69.26
27/05/2019	\$66.55	\$104.83	\$77.57	\$80.43	\$77.53	\$72.53	\$70.20	\$68.56	\$70.33	\$74.97	\$69.22
28/05/2019	\$66.55	\$104.83	\$77.57	\$80.43	\$77.53	\$72.53	\$70.20	\$68.56	\$70.33	\$74.97	\$69.22
29/05/2019	\$66.55	\$104.83	\$77.57	\$80.43	\$77.53	\$72.53	\$70.20	\$68.56	\$70.33	\$74.97	\$69.22
30/05/2019	\$66.55	\$104.83	\$77.57	\$80.43	\$77.53	\$72.53	\$70.20	\$68.56	\$70.33	\$74.97	\$69.22
31/05/2019	\$66.55	\$104.83	\$77.57	\$80.43	\$77.53	\$72.53	\$70.20	\$68.56	\$70.33	\$74.97	\$69.22
Promedio mes	\$68.96	\$104.83	\$79.85	\$80.43	\$77.53	\$74.81	\$72.51	\$70.84	\$72.65	\$74.68	\$71.56



Niveles de los embalses (msnm)

Niveles Promedio Diario (msnm)

Referenciados Hora 0

Fecha	Guajoyo	Cerrón Grande	5 de Noviembre	15 de Septiembre
01/05/2019	420.86	233.62	179.33	48.14
02/05/2019	420.78	233.64	179.21	48.13
03/05/2019	420.70	233.60	179.18	48.09
04/05/2019	420.62	233.48	179.00	48.03
05/05/2019	420.62	233.44	179.12	48.07
06/05/2019	420.62	233.42	178.82	48.00
07/05/2019	420.62	233.30	178.86	47.97
08/05/2019	420.64	233.30	178.98	47.93
09/05/2019	420.64	233.22	178.68	47.88
10/05/2019	420.65	233.07	178.58	47.98
11/05/2019	420.65	232.95	178.72	48.20
12/05/2019	420.67	232.84	178.86	48.44
13/05/2019	420.69	232.76	178.97	48.39
14/05/2019	420.71	232.72	178.99	48.18
15/05/2019	420.73	232.64	179.07	48.17
16/05/2019	420.74	232.48	179.06	48.14
17/05/2019	420.75	232.45	179.20	48.05
18/05/2019	420.76	232.41	179.43	48.29
19/05/2019	420.78	232.65	178.90	48.19
20/05/2019	420.79	232.68	178.60	48.03
21/05/2019	420.81	232.63	178.63	47.80
22/05/2019	420.82	232.50	178.65	47.23
23/05/2019	420.85	232.40	178.93	47.20
24/05/2019	420.91	232.32	178.72	47.14
25/05/2019	420.94	232.39	178.97	47.79
26/05/2019	420.94	232.35	178.75	47.54
27/05/2019	420.93	232.36	178.24	47.40
28/05/2019	420.89	232.27	178.44	46.89
29/05/2019	420.86	232.27	178.71	46.70
30/05/2019	420.84	232.35	178.97	47.13
31/05/2019	420.82	232.30	178.88	47.76
Promedio	420.76	232.80	178.89	47.83



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
50-4-83	01/05/2019 06:46	01/05/2019 06:47	0.0200	51	Falla en Línea	10.18	169.67	EDESAL
32-4-81	01/05/2019 10:59	01/05/2019 11:00	0.0200	51	Falla en Línea	6.88	114.67	DELSUR
44-4-80	02/05/2019 07:37	02/05/2019 07:39	0.0300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
44-4-80	02/05/2019 17:47	02/05/2019 17:50	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
13-4-81	03/05/2019 21:48	03/05/2019 21:49	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	8.59	143.17	CLESA
42-2-85	04/05/2019 20:26	05/05/2019 03:15	6.8200	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CAESS
42-2-81	04/05/2019 22:57	05/05/2019 02:50	3.8800	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
42-2-82	04/05/2019 22:57	05/05/2019 02:50	3.8800	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
42-2-83	05/05/2019 02:12	05/05/2019 02:57	0.7500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.07	52.5	DELSUR
42-2-84	05/05/2019 02:14	05/05/2019 04:28	2.2300	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.46	1027.33	ABRUZZO
17-4-81	05/05/2019 02:57	05/05/2019 02:58	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	10.13	168.83	CAESS
41-4-82	05/05/2019 03:09	05/05/2019 03:11	0.0300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CLESA
34-4-85	05/05/2019 05:58	05/05/2019 05:59	0.0200	51	Falla en Línea	5.06	84.33	EEO
40-4-81	05/05/2019 06:13	05/05/2019 15:47	9.5700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DEUSEM
41-4-82	05/05/2019 15:30	05/05/2019 15:31	0.0200	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CLESA
49-4-81	05/05/2019 18:22	05/05/2019 18:24	0.0300	51	Falla en Línea	8.01	267	EEO
38-4-81	06/05/2019 05:25	06/05/2019 05:26	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	5.47	91.17	CAESS
32-4-82	06/05/2019 21:25	06/05/2019 21:26	0.0200	51	Falla en Línea	9.46	157.67	CAESS
32-4-82	06/05/2019 21:43	06/05/2019 21:44	0.0200	51	Falla en Línea	8.57	142.83	CAESS
17-4-81	06/05/2019 22:20	06/05/2019 22:21	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	12.47	207.83	CAESS
17-4-81	06/05/2019 22:28	06/05/2019 22:31	0.0500	59N	Falla en Línea	11.38	75988.17	CAESS
35-4-85	06/05/2019 23:11	06/05/2019 23:12	0.0200	51	Falla en Línea	5.98	99.67	ANDA
46-4-82	06/05/2019 23:56	07/05/2019 02:56	3.0000	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	10.4	346.67	CAESS
17-4-81	07/05/2019 00:22	07/05/2019 00:23	0.0200	59N	Falla en Línea	5.54	92.33	CAESS
13-4-81	07/05/2019 03:31	07/05/2019 03:32	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	6.79	113.17	CLESA
17-4-81	07/05/2019 03:46	07/05/2019 03:48	0.0300	59N	Falla en Línea	5.16	172	CAESS
38-4-84	07/05/2019 05:33	07/05/2019 05:34	0.0200	59N	Falla en Línea	0	0	DELSUR
18-4-83	07/05/2019 10:15	07/05/2019 10:46	0.5200	59N	Falla por Terceros	3.1	2333.29	ETESAL
18-4-84	07/05/2019 10:15	07/05/2019 10:51	0.6000	59N	Falla por Terceros	7.53	502	ETESAL
13-4-81	07/05/2019 20:40	07/05/2019 20:41	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	9.87	164.5	CLESA
50-4-81	07/05/2019 22:37	07/05/2019 23:16	0.6500	87B	Falla en Subestaciones	3.7	1171.09	ETESAL
50-4-82	07/05/2019 22:37	07/05/2019 23:17	0.6700	87B	Falla en Subestaciones	4.51	225.5	ETESAL
50-4-83	07/05/2019 22:37	07/05/2019 23:30	0.8800	87B	Falla en Subestaciones	10.97	1888.01	ETESAL
40-4-81	09/05/2019 12:29	09/05/2019 12:31	0.0300	51	Falla en Línea	15.63	521	DEUSEM
11-4-81	09/05/2019 21:11	09/05/2019 21:13	0.0300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	3.8	126.67	CLESA
41-4-82	10/05/2019 02:07	10/05/2019 02:12	0.0800	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	5.88	490	CLESA, ETESAL
41-4-83	10/05/2019 02:11	10/05/2019 02:22	0.1800	MANUAL	Falla en Subestaciones	0	0	ETESAL
34-4-85	10/05/2019 12:49	10/05/2019 12:51	0.0300	51NS, 59N	Falla en Línea	5	166.67	EEO
44-4-80	10/05/2019 14:29	10/05/2019 14:30	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	10.26	171	CLESA
34-4-85	10/05/2019 16:27	10/05/2019 16:29	0.0300	51NS, 59N	Falla en Línea	4.81	235.33	EEO
45-2-81	11/05/2019 06:34	11/05/2019 06:36	0.0300	50	Falla en Línea	1.56	52	DELSUR
32-4-81	11/05/2019 07:57	11/05/2019 08:00	0.0500	51	Falla en Línea	7.24	362	DELSUR
46-4-82	11/05/2019 12:02	11/05/2019 13:29	1.4500	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	18.14	1245	CAESS
34-4-85	11/05/2019 12:12	11/05/2019 12:14	0.0300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	2.75	91.67	EEO
34-4-85	11/05/2019 13:41	11/05/2019 13:42	0.0200	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	2.69	44.83	EEO



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
46-4-82	11/05/2019 13:50	11/05/2019 16:06	2.2700	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	15.89	794.5	CAESS
42-2-84	12/05/2019 00:52	12/05/2019 00:53	0.0200	50	Falla en Línea	0.4	6.67	ABRUZZO
42-2-84	12/05/2019 01:14	12/05/2019 01:43	0.4800	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	959.66	ABRUZZO
18-4-83	12/05/2019 06:23	12/05/2019 06:25	0.0300	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	2.28	76	EEO
46-4-84	12/05/2019 07:23	12/05/2019 07:25	0.0300	51NS, 59N	Falla en Línea	3.36	112	DELSUR
46-4-82	12/05/2019 07:23	12/05/2019 07:25	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	9.84	328	CAESS
34-4-85	12/05/2019 12:17	12/05/2019 12:18	0.0200	51NS, 59N	Falla en Línea	2.81	46.83	EEO
46-4-82	12/05/2019 12:35	12/05/2019 12:37	0.0300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CAESS
34-4-85	12/05/2019 15:37	12/05/2019 15:38	0.0200	51NS, 59N	Falla en Línea	2.56	42.67	EEO
44-3-84	13/05/2019 12:49	13/05/2019 12:50	0.0200	51	Falla en Línea	1.83	30.5	CLESA
32-4-82	13/05/2019 15:25	13/05/2019 15:26	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	10.6	176.67	CAESS
34-4-82	13/05/2019 17:13	13/05/2019 17:15	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	6.03	201	EEO
50-4-83	14/05/2019 06:48	14/05/2019 06:49	0.0200	51	Falla en Línea	7.83	130.5	EDESAL
32-4-82	15/05/2019 07:14	15/05/2019 07:15	0.0200	51	Falla en Línea	8.09	134.83	CAESS
11-4-84	15/05/2019 08:01	15/05/2019 18:26	10.4200	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ABRUZZO
35-4-84	15/05/2019 20:15	15/05/2019 20:16	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	1.47	24.5	DELSUR
36-2-81	16/05/2019 07:47	16/05/2019 07:48	0.0200	51	Falla en Línea	38.02	633.67	CAESS
30-4-85	16/05/2019 07:53	16/05/2019 07:54	0.0200	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	2.14	35.67	DELSUR
13-4-81	16/05/2019 21:36	16/05/2019 21:37	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	8.71	145.17	CLESA
34-4-83	17/05/2019 18:12	17/05/2019 18:13	0.0200	51NS, 59N	Falla en Línea	14.06	234.33	EEO
13-3-81	19/05/2019 00:08	19/05/2019 16:49	16.6800	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
13-3-84	19/05/2019 00:34	19/05/2019 16:45	16.1800	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
13-3-82	19/05/2019 07:01	19/05/2019 16:14	9.2200	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
13-3-92	19/05/2019 07:07	19/05/2019 16:10	9.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
11-4-81	19/05/2019 11:57	19/05/2019 12:09	0.2000	81	Falla en unidades generadoras	4.52	904	ETESAL
13-4-81	19/05/2019 11:57	19/05/2019 12:49	0.8700	MANUAL	Cero Voltaje	9.26	20.25	ETESAL
13-4-82	19/05/2019 11:57	19/05/2019 12:49	0.8700	MANUAL	Cero Voltaje	0.15	130	ETESAL
34-4-85	19/05/2019 11:57	19/05/2019 12:09	0.2000	81	Falla en unidades generadoras	4.42	884	ETESAL
49-4-81	20/05/2019 22:14	20/05/2019 22:15	0.0200	51	Falla en Línea	8.03	133.83	EEO
37-2-85	21/05/2019 06:58	21/05/2019 06:59	0.0200	51	Falla en Línea	8.77	146.17	DELSUR
37-2-85	21/05/2019 08:20	21/05/2019 08:21	0.0200	51	Falla en Línea	9.03	150.5	DELSUR
17-4-81	21/05/2019 17:19	21/05/2019 17:23	0.0700	51, 59N	Falla en Línea	13.35	8407	CAESS
11-4-84	21/05/2019 23:21	21/05/2019 23:24	0.0500	51	Falla en Línea	0	0	ABRUZZO
44-4-83	22/05/2019 16:24	22/05/2019 17:37	1.2200	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CLESA
11-4-84	23/05/2019 03:21	23/05/2019 03:25	0.0700	51	Falla en Línea	0	0	ABRUZZO
32-4-82	23/05/2019 06:51	23/05/2019 06:53	0.0300	51	Falla en Línea	7.53	251	CAESS
38-4-81	23/05/2019 06:55	23/05/2019 06:56	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	4.17	69.5	CAESS
13-3-81	23/05/2019 17:44	23/05/2019 17:45	0.0200	51	Falla en Línea	0	0	CLESA
41-4-82	23/05/2019 18:16	23/05/2019 18:17	0.0200	59N	Falla en Línea	10.03	167.17	CLESA
13-3-81	23/05/2019 18:35	23/05/2019 18:36	0.0200	51	Falla en Línea	0	0	CLESA
13-3-81	23/05/2019 18:58	23/05/2019 18:59	0.0200	51	Falla en Línea	0	0	CLESA
41-4-82	23/05/2019 19:36	23/05/2019 19:39	0.0500	51, 59N	Falla en Línea	9.6	480	CLESA, ETESAL
41-4-83	23/05/2019 19:38	23/05/2019 19:39	0.0200	MANUAL	Falla en Subestaciones	0	0	ETESAL



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
13-3-81	23/05/2019 19:45	23/05/2019 19:47	0.0300	51	Falla en Línea	0	0	CLESA
18-4-83	23/05/2019 19:57	24/05/2019 17:14	21.2800	51, 59N	Falla en Línea	3.58	417.67	EEO
34-4-83	23/05/2019 20:53	23/05/2019 20:54	0.0200	51, 59N	Falla en Línea	13.35	222.5	EEO
48-4-81	23/05/2019 22:13	23/05/2019 22:14	0.0200	51, 51NS	Falla en Línea	5.92	98.67	EDESAL
32-4-82	24/05/2019 00:23	24/05/2019 02:06	1.7200	51	Falla en Línea	5.97	12718.35	CAESS
32-4-82	24/05/2019 04:21	24/05/2019 04:41	0.3300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	CAESS
45-2-82	25/05/2019 06:05	25/05/2019 06:06	0.0200	51	Falla en Línea	4.33	72.17	B&D
13-3-92	25/05/2019 08:02	31/05/2019 16:19	152.2800	MANUAL	Solicitud de PM	0	0	ORAZUL
50-4-82	25/05/2019 12:41	25/05/2019 12:42	0.0200	51	Falla en Línea	5.69	94.83	CLESA
13-4-81	25/05/2019 16:17	25/05/2019 16:19	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	8	266.67	CLESA
49-4-81	25/05/2019 18:33	25/05/2019 18:35	0.0300	51	Falla en Línea	7.53	251	EEO
49-4-82	25/05/2019 20:04	25/05/2019 20:05	0.0200	50	Falla en Línea	15.61	260.17	EEO
34-4-85	25/05/2019 20:10	25/05/2019 20:12	0.0300	51, 59N	Falla en Línea	4.19	139.67	EEO
42-2-84	26/05/2019 00:08	26/05/2019 00:39	0.5200	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.41	211.83	ABRUZZO
30-4-85	26/05/2019 01:06	26/05/2019 15:52	14.7700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
32-4-81	26/05/2019 02:17	26/05/2019 16:42	14.4200	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
30-4-84	26/05/2019 06:57	26/05/2019 15:04	8.1200	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ETESAL
32-4-82	26/05/2019 07:03	26/05/2019 14:49	7.7700	MANUAL	Mantenimiento Programado	6.8	67628.19	ETESAL
32-4-83	26/05/2019 07:03	26/05/2019 14:49	7.7700	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.19	24852	ETESAL
35-4-82	27/05/2019 08:34	27/05/2019 14:35	6.0200	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
34-4-83	28/05/2019 08:03	28/05/2019 16:07	8.0700	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	EEO
34-4-86	28/05/2019 17:32	28/05/2019 17:34	0.0300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	3.78	126	EEO
40-4-82	29/05/2019 07:47	29/05/2019 07:49	0.0300	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	5.35	178.33	DEUSEM
49-4-81	29/05/2019 09:51	29/05/2019 09:53	0.0300	50	Falla en Línea	5.64	188	EEO
34-4-84	29/05/2019 16:22	29/05/2019 16:24	0.0300	51NS, 59N	Falla en Línea	1.68	56	EEO
32-4-82	29/05/2019 17:59	29/05/2019 18:00	0.0200	51	Falla en Línea	8.21	136.83	CAESS
16-4-81	30/05/2019 01:59	30/05/2019 02:00	0.0200	50, 51, 59N	Falla en Línea	1.29	21.5	CLESA
16-4-81	30/05/2019 02:03	30/05/2019 02:06	0.0500	50, 51, 59N	Falla en Línea	2.52	84	CLESA
16-4-81	30/05/2019 03:04	30/05/2019 03:07	0.0500	50, 51, 59N	Falla en Línea	0	0	CLESA
34-4-85	30/05/2019 03:04	30/05/2019 03:09	0.0800	51	Falla en Línea	3.59	354.17	EEO
34-4-83	30/05/2019 03:04	30/05/2019 03:08	0.0700	51	Falla en Línea	7.53	502	EEO
30-2-81	30/05/2019 16:43	30/05/2019 16:44	0.0200	51, 87L	Falla en Línea	23.26	387.67	CAESS
34-4-85	30/05/2019 19:12	30/05/2019 19:13	0.0200	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	3.31	55.17	EEO
34-4-85	31/05/2019 05:08	31/05/2019 15:32	10.4000	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.56	118.67	EEO
16-4-81	31/05/2019 06:13	31/05/2019 06:16	0.0500	59N	Falla por Terceros	2.31	115.5	CLESA
16-4-82	31/05/2019 06:14	31/05/2019 06:15	0.0200	59N	Falla en Línea	6.81	113.5	CLESA



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

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