

Boletín estadístico
Anual
2019

CONTENIDO

	Pág.
I- Tasa de crecimiento de la demanda de energía	1
II- Inyección neta por planta	2
III- Inyecciones por recurso y por operador	3
IV- Transacciones Internacionales	4-5
V- Demanda de energía en el Mercado de Contratos	6-7
VI- Demanda de energía en el Mercado Regulador del Sistema	8
VII- Demanda total de energía en el Mercado Mayorista	9
VIII- Evolución de los precios en el MRS	10
IX- Comercializadores	11-12
X- Energía no servida y Pérdidas de transmisión	13
XI- Retiro de energía por nodo en la red de transmisión	14-16
XII- Interrupciones de servicio	17-18
XIII- Límites de voltaje	19
XIV- Programa de mantenimientos mayores	20
XV- Demanda Máxima Coincidental por Recurso	21
XVI- Curvas típicas de carga	22
Día Laboral	22
Día Sábado	23
Día Domingo	24
Estación seca	25
Estación lluviosa	26
XVII- Déficit de Reserva de Potencia	27
XVIII- Cargos del Sistema	28
XIX- Monto de Servicios Auxiliares	29
Reserva Primaria	29
Control Automático de Generación	29
XX- Costo de Racionamiento	29



I- Tasa de crecimiento de la demanda de energía (%)

Cuadro No.1
(Promedio Móvil 12 M)

Mes/Año	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Enero	2.9	4.1	-0.1	3.1	1.9	2.4	1.6	1.4	3.9	0.7	-0.3	1.4	
Febrero	3.4	3.3	0.3	2.9	2.1	1.8	1.8	1.3	4.2	0.5	-0.2	1.2	
Marzo	3.2	3.8	0.2	2.6	2.1	1.4	2.6	0.9	4.0	0.9	-0.7	1.4	
Abril	3.8	2.7	1.0	2.0	2.1	2.5	1.5	1.4	4.1	0.1	-0.1	1.0	
Mayo	3.8	2.0	1.9	1.8	1.7	2.8	1.3	1.7	4.0	-0.4	0.2	0.8	
Junio	3.8	1.7	2.1	2.0	1.5	2.8	1.4	2.0	3.5	-0.4	0.5	0.5	
Julio	3.7	1.3	2.2	2.1	1.5	2.8	1.7	1.7	3.0	0.0	0.8	-0.2	
Agosto	4.0	0.9	2.5	2.2	1.5	2.7	1.7	2.1	2.4	0.1	0.9	-0.3	
Septiembre	4.3	0.4	2.7	2.2	1.6	2.5	1.7	2.5	1.8	0.3	0.8	-0.5	
Octubre	4.4	0.4	2.6	1.7	2.5	1.9	1.5	3.0	1.5	0.1	1.0	-0.7	
Noviembre	4.0	0.5	2.8	1.6	2.5	2.0	1.2	3.5	1.1	0.0	1.2	-1.1	
Diciembre	4.1	0.5	2.5	2.1	2.2	2.0	1.1	4.0	0.6	-0.1	1.2	-0.9	

Gráfico No. 1

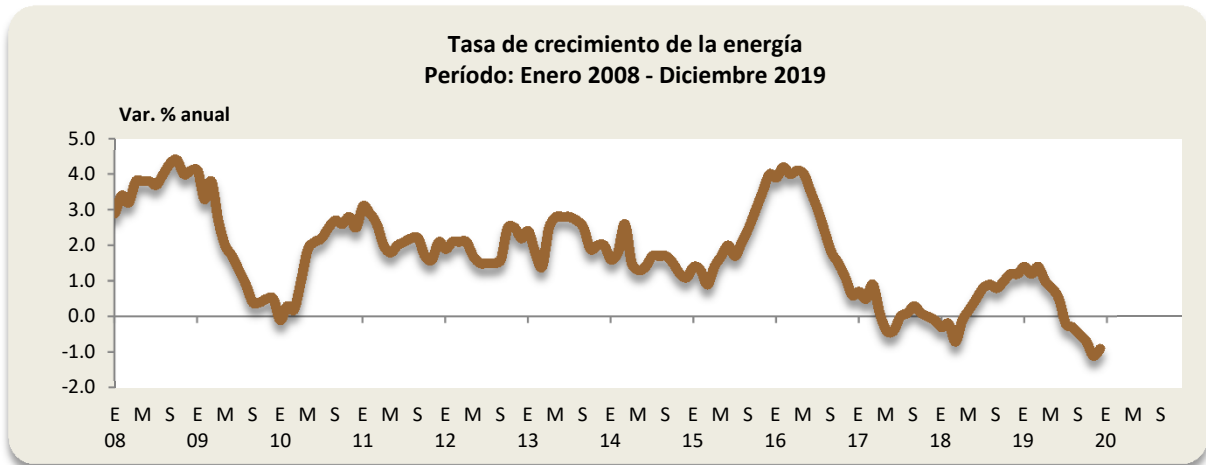
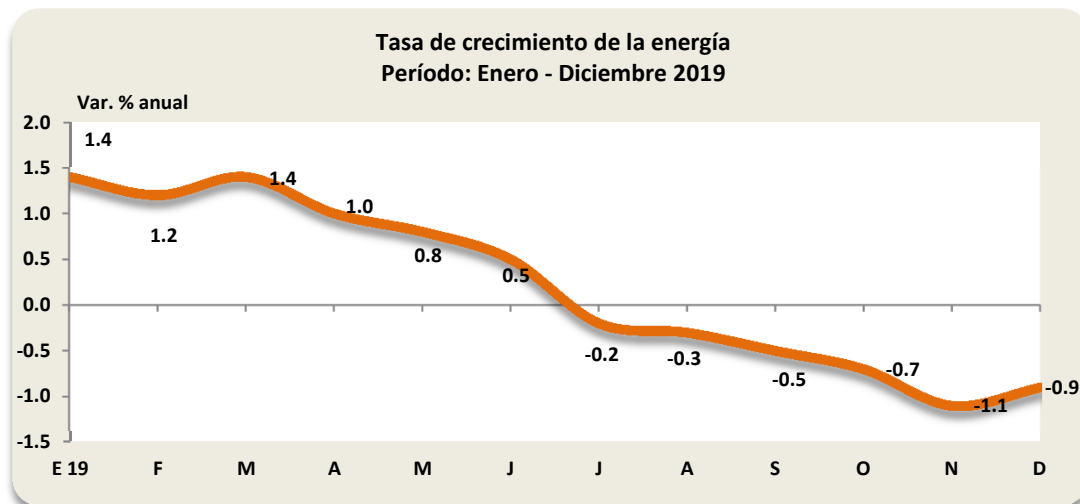


Gráfico No. 2





II- Inyección por planta (GWh)

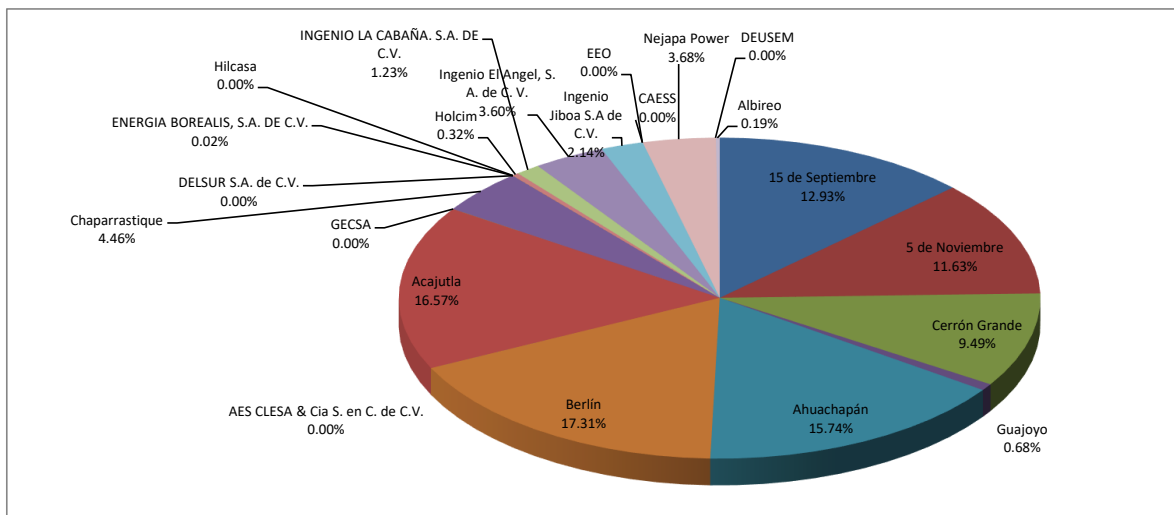
Cuadro No. 2

Generadores	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
Hidroeléctrica	78.9	88.2	95.1	108.9	143.4	107.9	83.0	78.5	168.0	252.1	155.7	82.6	1,442.5
15 de Septiembre	19.0	18.7	20.5	25.5	55.3	48.8	31.2	34.8	87.9	122.7	50.9	21.9	537.1
5 de Noviembre	25.8	32.2	34.8	39.8	49.4	38.9	29.4	26.8	51.3	72.8	52.9	28.9	482.9
Cerrón Grande	31.0	33.7	34.4	36.2	37.2	19.5	21.5	16.1	28.0	56.5	50.5	29.8	394.3
Guajoyo	3.2	3.6	5.3	7.4	1.6	0.8	1.0	0.9	0.8	0.1	1.4	2.1	28.1
Geotérmicas	119.2	90.9	98.7	94.7	98.8	122.3	127.5	127.3	123.6	127.6	115.5	126.6	1,372.7
Ahuachapán	56.3	50.7	55.9	53.6	55.4	53.8	56.3	56.2	55.3	57.2	47.1	55.9	653.7
Berlín	62.9	40.1	42.8	41.1	43.4	68.5	71.1	71.1	68.3	70.4	68.5	70.7	719.0
Térmicas	189.8	256.5	243.3	235.7	181.4	134.8	203.8	198.0	139.5	60.2	136.8	177.9	2,157.7
AES CLESA & Cia S.	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Acajutla	53.1	70.4	63.6	66.9	64.2	56.6	76.5	70.5	54.9	25.0	47.3	39.2	688.1
GECSA	0.0	0.0			0.0			0.0	0.0			0.1	0.1
Chaparrastique	25.0	22.8	25.7	31.7	38.6	5.2					11.0	25.1	185.1
DELSUR S.A. de C.V					0.0			0.0	0.0		0.0		0.1
ENERGIA BOREALIS	0.0	0.0		0.0			0.0	0.5	0.1			0.0	0.7
Hilcasa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Holcim	0.2	2.5	0.5	1.7	0.4	0.8	2.5	2.4	1.5	0.2	0.4	0.1	13.2
INGENIO LA CABAÑA	9.4	8.8	10.4	9.3	0.2						3.5	9.7	51.2
Ingenio El Angel, S.	32.6	31.9	35.8	4.3						0.0	10.8	34.2	149.5
Ingenio Jiboa S.A de	18.9	17.1	18.8	15.4							2.2	16.7	89.0
EEO	0.0	0.0	0.0						0.0	0.0		0.0	0.0
CAESS					0.0		0.0	0.0		0.0		0.0	0.0
Nejapa Power	1.3	17.3	3.7	19.2	7.4	9.2	37.8	34.3	14.6	2.0	4.4	1.4	152.6
DEUSEM	0.0				0.0								0.0
CASSA	18.8	10.0	13.8	11.3							4.6	18.2	76.8
Soyapango		2.9		0.5	0.1		1.0	1.4	1.1	0.0		0.0	7.1
Talnique	20.5	36.6	40.4	36.6	37.0	37.9	53.3	50.4	31.1	16.1	25.0	12.5	397.4
Termopuerto	9.9	33.0	30.1	35.3	32.1	25.0	31.4	36.8	34.2	16.6	27.6	20.7	332.8
Textufil	0.0	3.5	0.5	3.3	1.4	0.0	1.2	1.8	1.8			0.0	13.7
Solares	13.5	15.9	19.6	17.3	16.2	17.3	19.5	18.3	17.7	17.5	17.8	26.2	216.8
Albireo												8.0	8.0
Antares	11.1	10.7	12.2	10.4	9.9	10.6	11.5	11.2	10.7	10.8	10.7	11.1	130.9
La Trinidad	2.3	1.3	1.6	1.5	1.5	1.4	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	19.5
Márquez		1.1	1.3	1.2	1.1	1.2	1.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	13.2
Remedios		2.9	4.6	4.2	3.8	4.2	4.9	4.1	4.1	4.0	4.2	4.2	45.2
Total	401.4	451.5	456.7	456.6	439.9	382.4	433.8	422.1	448.9	457.3	425.8	413.3	5,189.7

¹⁾ Inyecciones provenientes de la red de distribución

²⁾ A partir del 28 de Enero de 2015 esta en la red de transmisión a 115KV

Gráfico No. 3





III- Inyecciones por recurso y por operador

Cuadro No. 3

Inyecciones por Recurso (GWh)													
Recurso	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
Hidroeléctrica	78.9	88.2	95.1	108.9	143.4	107.9	83.0	78.5	168.0	252.1	155.7	82.6	1,442.5
Geotérmica	119.2	90.9	98.7	94.7	98.8	122.3	127.5	127.3	123.6	127.6	115.5	126.6	1,372.7
Térmica	85.2	166.1	138.8	163.6	142.7	129.6	203.8	198.0	139.5	60.1	104.7	74.1	1,606.1
Biomasa	104.6	90.4	104.5	72.1	38.8	5.2				0.0	32.1	103.9	551.6
Solar	13.5	15.9	19.6	17.3	16.2	17.3	19.5	18.3	17.7	17.5	17.8	26.2	216.8
Importaciones	139.4	76.2	132.7	130.0	137.0	166.2	135.5	130.9	86.6	100.9	112.6	101.7	1,449.7
Total	540.8	527.7	589.4	586.6	576.9	548.6	569.3	553.0	535.4	558.2	538.4	515.1	6,639.4

Cuadro No. 4

Inyección nacional 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	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Acajutla Energía Solar I, L		2.9	4.6	4.2	3.8	4.2	4.9	4.1	4.1	4.0	4.2	4.2	45.2
CAESS S.A. de C.V.					0.0		0.0	0.0		0.0		0.0	0.0
CASSA S.A. de C.V.	18.8	10.0	13.8	11.3							4.6	18.2	76.8
Capella Solar, S. A. de C.												8.0	8.0
Comisión Ejecutiva Hidro	78.9	88.2	95.1	108.9	143.4	107.9	83.0	78.5	168.0	252.1	155.7	82.6	1,442.5
DELSUR S.A. de C.V.					0.0			0.0	0.0		0.0		0.1
Deusem S.A. de C.V.	0.0				0.0								0.0
EDESAL S.A. DE C.V. (DIS												0.0	0.0
EEO S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0						0.0	0.0			0.0
ENERGIA BOREALIS, S.A	0.0	0.0		0.0			0.0	0.5	0.1				0.7
GENERADORA ELECTRIC	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Holcim El Salvador, S.A. c	0.2	2.5	0.5	1.7	0.4	0.8	2.5	2.4	1.5	0.2	0.4	0.1	13.2
INE S.A. DE C.V.	20.5	36.6	40.4	36.6	37.0	37.9	53.3	50.4	31.1	16.1	25.0	12.5	397.4
INGENIO LA CABAÑA. S./	9.4	8.8	10.4	9.3	0.2						3.5	9.7	51.2
Ingenio Chaparrastique, S	25.0	22.8	25.7	31.7	38.6	5.2					11.0	25.1	185.1
Ingenio El Angel, S. A. de	32.6	31.9	35.8	4.3						0.0	10.8	34.2	149.5
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	18.9	17.1	18.8	15.4							2.2	16.7	89.0
LaGeo S.A. de C.V.	119.2	90.9	98.7	94.7	98.8	122.3	127.5	127.3	123.6	127.6	115.5	126.6	1,372.7
NEJAPA POWER COMPAN	1.3	17.3	3.7	19.2	7.4	9.2	37.8	34.3	14.6	2.0	4.4	1.4	152.6
ORAZUL ENERGY EL SAL	53.1	73.3	63.6	67.4	64.3	56.6	77.5	71.8	56.0	25.0	47.3	39.2	695.2
Providencia Solar S.A. de	11.1	10.7	12.2	10.4	9.9	10.6	11.5	11.2	10.7	10.8	10.7	11.1	130.9
Proyecto La Trinidad, LTD	2.3	2.4	2.9	2.7	2.5	2.6	3.0	3.0	2.8	2.7	2.8	2.8	32.7
TERMOPUERTO, S.A. de C	9.9	33.0	30.1	35.3	32.1	25.0	31.4	36.8	34.2	16.6	27.6	20.7	332.8
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.0	3.5	0.5	3.3	1.4	0.0	1.2	1.8	1.8			0.0	13.7
Total	401.4	451.5	456.7	456.6	439.9	382.4	433.8	422.1	448.9	457.3	425.8	413.3	5,189.7

¹⁷ Inyecciones provenientes de la red de distribución

Gráfico No. 4





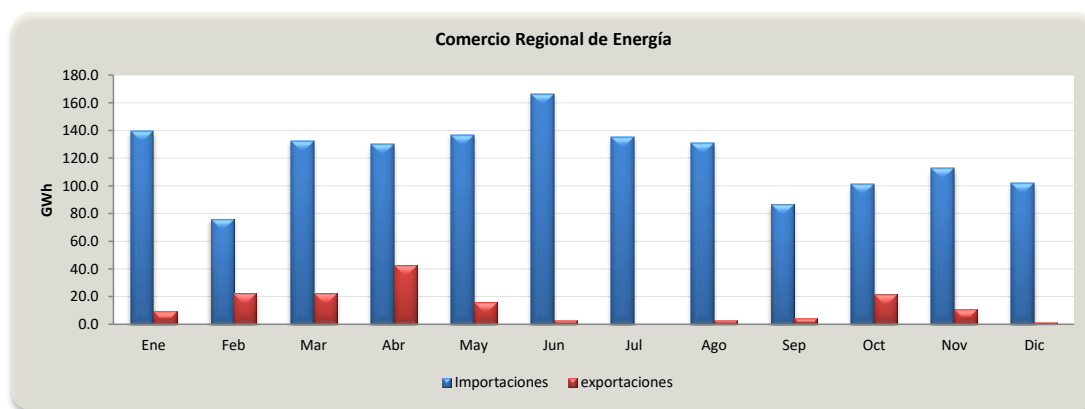
IV- Transacciones Internacionales

Cuadro No. 5

Importaciones (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES CLESA & Cia S. en C	0.7					0.0							0.7
CEL - Comercializadora							1.3	1.0	0.8		0.5	1.4	5.1
Comercia Internacional E	12.2	7.0	10.7	13.0	10.8	13.1	10.0	10.1	8.9	11.2	13.0	16.6	136.7
Comercializadora Electro	1.4	0.3	0.5	0.1	1.3	1.7	5.3	3.1	1.9	2.1	3.3	2.5	23.6
Comercializadora de Ene								0.0				7.5	7.5
Compañía de Energía de	3.0	1.7	2.9	2.7	2.1	2.3				1.0	2.5	2.8	21.1
Cuestamoras Comercializ	11.5	3.9	7.2	9.0	5.5	10.1	1.7	4.0	1.4	2.8	3.9	4.2	65.1
DELSUR S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.0		0.0	0.8	1.7	2.2	0.1	0.4	0.9	0.3	6.5
EDESAL S.A. DE C.V. (DK	0.1							0.3		0.2	0.0		0.5
EEO S.A. de C.V.							0.2	0.1	0.0	0.0	0.3	0.2	0.9
ELECTRIC POWER MARK					0.0	0.2	0.3	0.6	0.2	0.4	0.9	1.0	3.6
ENERGIA BOREALIS, S.A	0.8	0.3	0.7	0.0	2.3	6.0	14.1	11.8	2.9	8.6	6.5	8.9	62.9
ENERGIÓN DE CENTROA									0.4	0.4	0.7	1.0	2.6
ENERGÍA, DESARROLLO	6.0	3.4	3.7	3.5	5.5	9.3	10.0	4.8	2.8	2.4	4.8	4.9	61.0
EON Energy, S.A. de C.V.	0.3	0.2	0.9	0.2	0.4	0.2	4.1	3.0	2.6	1.0	2.8	1.8	17.5
Energía del Istmo, S.A. de	43.6	22.2	45.6	45.3	48.5	48.2	11.7	14.1	10.5	15.3	15.1	12.5	332.6
Excelergy S.A.	13.8	7.7	13.5	13.5	12.6	15.6	17.7	22.8	19.1	20.4	18.8	7.8	183.3
GRS Comercializadora, S	1.0	0.1	0.4	0.0	0.3	2.4	3.9	1.6	2.2	6.9	6.1	6.9	31.9
INGENIO LA CABAÑA. S.	0.9	0.0	0.4	0.3	0.3	1.7	4.6	9.9	3.3	1.0	4.0	4.2	30.7
Intellergy, Sociedad Anón	0.3	0.0	0.2	0.1	0.5	0.3	0.0	0.1	2.4	0.1	1.2	1.8	6.9
Inversiones en Transmisi				0.0	1.1	1.4	1.1	1.5	1.3	2.1	1.1	2.5	12.2
Mayorista de Electricidad	0.0	0.0	0.5	0.5	0.4	0.5	0.3	1.1	1.2	2.6	1.9	1.0	10.1
Mercados Eléctricos S.A.	12.1	9.7	11.7	10.7	11.5	11.2	16.3	9.7	4.4	1.7	4.8	5.0	108.8
ORAZUL ENERGY EL SA	0.2						8.8	6.6					15.6
ORIGEM S.A. de C.V.	13.9	4.6	8.7	7.0	13.3	18.4	2.6	4.6	1.6	2.1	1.1	0.2	78.2
SERVICIOS DE VALOR A	7.0	4.2	9.5	10.1	4.0	5.9	1.5		0.4	0.9	0.9	0.1	44.5
SOCIETE DENERGIE DU										0.5			0.5
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	16.8	17.9	18.0	18.0	16.7	17.5	6.8	178.9
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
Total	139.4	76.2	132.7	130.0	137.0	166.2	135.5	130.9	86.6	100.9	112.6	101.7	1,449.7

Gráfico No. 5



IV- Transacciones Internacionales

Cuadro No. 6

Exportaciones (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
CEL - Comercializadora										17.1	7.0		24.1
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V											0.3	0.1	0.4
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	1.1	0.3	1.1	1.3	0.2	0.1		0.4	0.5	0.4	0.3	0.1	5.7
Comercializadora de Energía para América S.A.												0.0	0.0
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de			0.6	1.3	0.0								1.9
DELSUR S.A. de C.V.		0.3	0.6	0.4	0.1	0.1			0.0	0.1	0.0		1.6
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.3	0.3	0.3	1.3	0.1								2.4
EEO S.A. de C.V.								0.3	0.2	0.0	0.1		0.6
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.					0.0	0.0		0.0	0.3	0.4	0.2		0.9
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.3	1.9	3.0	8.0	5.3	1.0		0.5	0.6	1.3	1.1		23.0
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.										0.0	0.3	0.2	0.5
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A.	2.3	7.5	2.4	10.3	2.0	0.6	0.2	0.6	0.9	0.2	0.3	0.3	27.7
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	1.6	2.0	2.9	10.5	3.7	0.9	0.1	0.6	0.9	0.6	0.0	0.2	23.9
Excelergy S.A.	1.1	0.5	0.6	0.9	0.2	0.0			0.2	0.3	0.2	0.0	4.0
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	0.1	0.7	3.1	4.4	1.4	0.3		0.5	0.3	1.0	0.6	0.1	12.4
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variab	0.2	0.0	0.1	0.1	0.4	0.2							1.0
Mercados Electricos S.A. de C.V.	2.4	2.8	2.4	3.6	2.6	0.0		0.1	0.7		0.6	0.5	15.6
ORIGEM S.A. de C.V.		0.1	0.3	0.1	0.2								0.6
SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE										0.1			0.1
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	3.2	0.2	2.9	4.7	21.5	10.8	1.5	157.7



V- Demanda de energía en el Mercado de Contratos (Bilaterales)

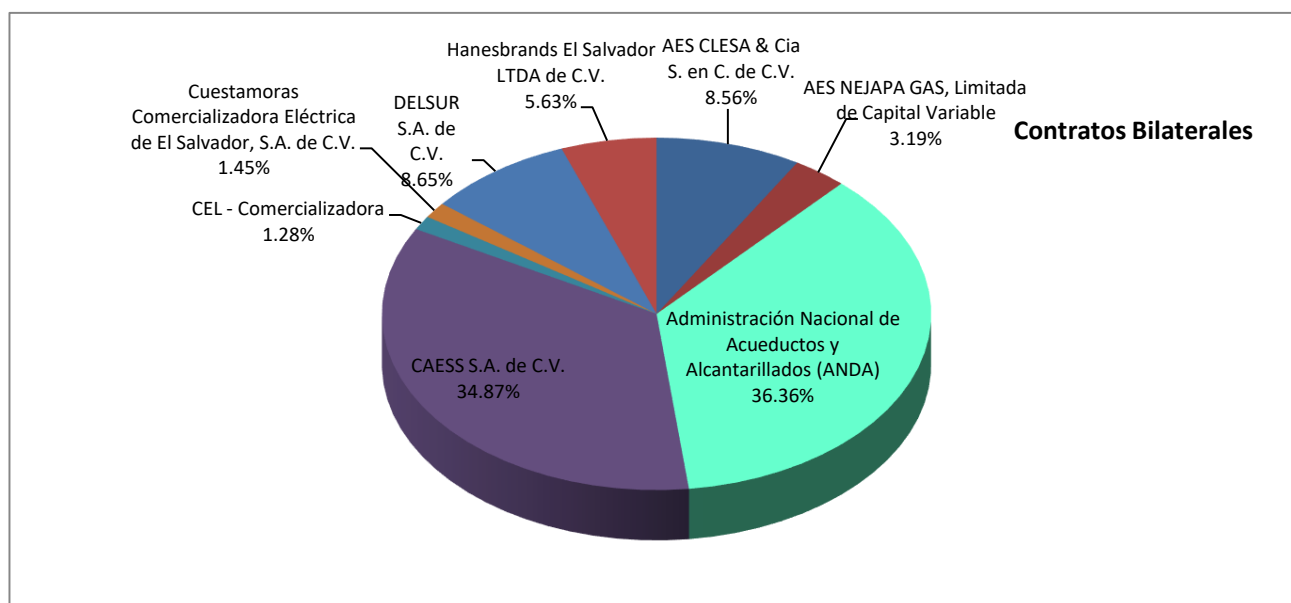
Cuadro No. 7

Contratos (GWh)

Participante de Mercado	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
AES CLESA & Cia	7.4	6.0	5.1	2.9	4.3	7.2	7.4	7.4	7.2	7.4	5.7	6.9	75.0
AES NEJAPA GAS	6.0	0.3	5.2	4.8	6.0	5.8							28.0
Administración Na	28.2	25.5	28.2	27.3	28.2	27.3	28.2	28.2	27.3	28.2	27.3	14.6	318.5
CAESS S.A. de C.V	35.2	21.5	25.2	17.0	23.8	34.1	26.3	26.3	25.4	26.3	20.2	24.3	305.4
CEL - Comercializ	0.9	0.8	0.8	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	11.3
Cuestamoras Con	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.9	1.4	1.3	1.4	1.5	1.4	1.4	12.7
DELSUR S.A. de C	7.4	6.0	5.4	3.3	4.3	7.2	7.4	7.4	7.2	7.4	5.7	6.9	75.7
Hanesbrands El S	4.9	4.2	3.5	1.8	2.7	5.0	5.2	5.2	5.0	5.2	4.0	2.4	49.3
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
													-
Total	90.7	64.9	74.2	58.6	71.0	88.4	76.9	76.9	74.5	77.0	65.3	57.4	875.9

1/ CX: Contratos de Exportación

Gráfico No. 6





V- Demanda de energía en el Mercado de Contratos (Libre Concurrencia)

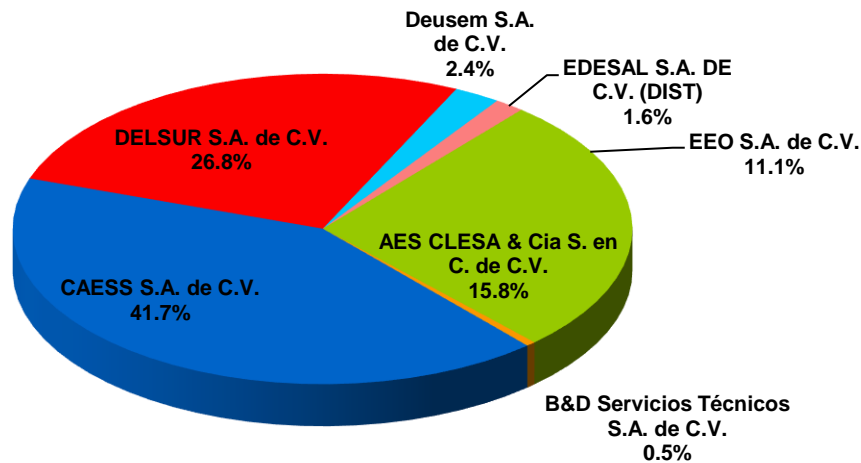
Cuadro No. 8

Contratos (GWh)

Participante de Mercado	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
ABRUZZO S.A.	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	5.4
AES CLESA & B&D Servicios	52.4	50.7	58.7	57.1	58.0	53.6	56.9	55.6	53.0	54.7	53.7	54.0	658.5
CAESS S.A. de C.V.	136.4	130.6	150.6	145.2	152.7	142.2	155.5	147.8	144.1	148.8	142.9	138.2	1,734.9
DELSUR S.A. de C.V.	89.2	85.3	97.8	93.2	97.3	91.7	98.4	94.4	92.1	95.3	92.1	89.6	1,116.4
Deusem S.A. de C.V.	8.0	7.7	8.9	8.7	8.9	8.3	9.0	8.7	8.2	8.1	8.1	8.2	100.7
EDESAL S.A. de C.V. (DIST)	5.4	5.4	6.4	5.6	5.6	5.5	5.2	5.1	5.2	5.7	5.2	4.6	65.0
EEO S.A. de C.V.	37.4	36.4	42.8	41.5	40.7	37.3	40.7	38.8	36.6	37.4	36.7	37.0	463.4
Total	331.0	318.1	367.2	353.3	365.5	341.0	367.9	352.6	341.4	352.5	340.9	333.4	4,164.9

Gráfico No. 7

Demanda en Mercado de Contratos





VI- Demanda de energía en el Mercado Regulador del Sistema

Cuadro No. 9

MRS (GWh)

Participante de Mercado	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
ABRUZZO S.A. DI	0.5	0.4	0.4	0.3	0.5	0.5	1.7	0.7	2.4	3.5	0.7	0.6	12.4
ABRUZZO, S.A. D	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AES CLESA & Cia	19.4	18.1	17.1	18.0	16.7	15.3	14.7	14.3	14.2	12.7	13.7	12.6	187.1
AES NEJAPA GAS	0.7	5.7	1.5	1.7	0.7	0.6	6.7	6.6	6.4	6.4	6.1	5.7	48.7
AES UNIÓN DE N			0.2	0.5	0.6	0.5	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	5.3
ALAS DORADAS	4.3	4.0	4.5	4.1	4.4	4.3	3.4	5.0	4.8	4.8	4.5	4.4	52.5
Acajutla Energía		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
Administración N	-5.2	-3.8	-2.3	-2.7	-4.9	-5.2	-5.6	-7.5	-8.4	-8.8	-7.8	5.7	(56.3)
B&D Servicios Té	1.0	0.7	1.0	0.8	1.3	1.2	1.7	1.4	0.9	0.7	0.8	0.8	12.2
CAESS S.A. de C.	11.9	24.9	22.9	27.2	19.5	15.9	18.5	18.1	15.9	9.9	19.7	15.6	220.1
CASSA S.A. de C.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4		2.8
CEL - Comercializ		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.												0.0	0.0
Comisión Ejecuti	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.6	0.6	0.4	0.2	0.4	0.6	5.4
Cuestamoras Cor		0.0	0.0	0.0	0.0		0.0			0.0			(0.0)
DELSUR S.A. de C	34.9	34.0	36.5	36.2	37.2	35.5	34.3	33.3	32.3	30.3	34.6	32.5	411.6
DISTRIBUIDORA						0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5
Deusem S.A. de C	3.6	2.7	2.7	3.0	2.9	2.8	2.5	2.8	2.7	2.6	2.6	2.4	33.3
EDESAL S.A. DE	2.5	2.7	2.8	2.4	3.3	3.1	5.6	3.2	3.7	3.8	4.4	3.8	41.3
EDESAL S.A. de C	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	7.5
EEO S.A. de C.V.	13.2	11.3	12.6	13.5	14.4	15.5	13.2	14.9	13.5	13.1	13.6	14.0	162.8
ENERGIA BOREA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
ENERTRADE S.A.	0.2	0.6	0.6	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3
Excelergy S.A.	2.5	2.2	2.5	2.4	2.5	2.3	2.5	2.4	2.4	2.5	2.3	2.3	28.7
GENERADORA EL	0.0	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 ENERG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Hanesbrands El S	1.0	1.3	3.0	3.9	2.8	0.5	1.1	0.9	0.5	1.1	2.8	1.8	20.6
Holcim El Salvado										0.0			0.0
INE S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.2	1.1
Ingenio Chaparra	0.0	0.0			0.0	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.0	1.8
Ingenio El Angel,	0.0	0.0		0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3		2.6
Ingenio Jiboa S.A	0.0			0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.0	1.8
Inmobiliaria Apop	7.2	6.7	7.0	7.0	7.2	7.2	7.2	7.5	7.2	7.4	7.2	6.8	85.6
LaGeo S.A. de C.V	0.8	0.7	0.8	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	10.6
Mercados Electric	0.0	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	0.7	0.2	0.7	0.5	0.6	0.6	0.3	0.4	0.6	0.7	0.6	0.7	6.7
ORAZUL ENERG	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	3.2
Pacific Energy S.	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	5.6
Providencia Solar	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
Proyecto La Trini	0.0												0.0
TERMOPUERTO,	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.6
TEXTUFIL S.A. De	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	1.7
													-
Total	101.3	114.6	116.6	122.8	113.8	105.1	112.8	108.9	104.1	96.1	111.1	113.7	1,321.1

Los valores negativos corresponden a las desviaciones de contratos que fueron inyectadas al MRS, superando el valor total de sus retiros.



VII- Demanda total de energía en el Mercado Mayorista

Cuadro No. 10

Demanda Total de Energía (Contratos + MRS) GWh

Participante de Mercado	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	Total
ABRUZZO S.A. DE	0.9	0.9	0.9	0.8	1.0	1.0	2.2	1.2	2.9	4.0	1.2	1.0	17.7
ABRUZZO, S.A. DI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AES CLESA & Cia	79.3	74.8	80.8	78.1	79.1	76.2	79.1	77.4	74.4	74.9	73.1	73.5	920.6
AES NEJAPA GAS	6.7	6.0	6.7	6.5	6.7	6.3	6.7	6.6	6.4	6.4	6.1	5.7	76.7
AES UNIÓN DE NE			0.2	0.5	0.6	0.5	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	5.3
ALAS DORADAS S	4.3	4.0	4.5	4.1	4.4	4.3	3.4	5.0	4.8	4.8	4.5	4.4	52.5
Acajutla Energía S		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
Administración Na	23.0	21.7	25.9	24.6	23.3	22.1	22.6	20.8	18.9	19.4	19.5	20.3	262.2
B&D Servicios Té	2.6	2.4	2.8	2.4	3.0	3.0	3.5	3.0	2.7	2.6	2.6	2.2	32.8
CAESS S.A. de C.	183.5	177.0	198.7	189.4	196.0	192.2	200.2	192.1	185.5	185.0	182.9	178.0	2,260.5
CASSA S.A. de C.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4		2.8
CEL - Comercializ	0.9	0.8	0.8	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	11.2
Capella Solar, S. /												0.0	0.0
Comisión Ejecuti	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.6	0.6	0.4	0.2	0.4	0.6	5.4
Cuestamoras Con	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.9	1.3	1.3	1.4	1.5	1.4	1.4	12.7
DELSUR S.A. de C	131.6	125.3	139.7	132.6	138.7	134.4	140.1	135.1	131.6	133.1	132.4	129.0	1,603.7
DISTRIBUIDORA I						0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5
Deusem S.A. de C	11.6	10.4	11.5	11.6	11.8	11.1	11.5	11.5	10.9	10.8	10.7	10.6	133.9
EDESAL S.A. DE C	7.9	8.1	9.1	8.0	8.9	8.6	10.8	8.3	9.0	9.5	9.6	8.3	106.3
EDESAL S.A. de C	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	7.5
EEO S.A. de C.V.	50.6	47.7	55.3	55.0	55.2	52.9	53.9	53.7	50.1	50.5	50.3	51.0	626.2
ENERGIA BOREA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
ENERTRADE S.A.	0.2	0.6	0.6	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3
Excelergy S.A.	2.5	2.2	2.5	2.4	2.5	2.3	2.5	2.4	2.4	2.5	2.3	2.3	28.7
GENERADORA EL	0.0	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 ENERG	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 S	5.9	5.5	6.5	5.7	5.5	5.6	6.3	6.1	5.5	6.3	6.8	4.2	69.8
Holcim El Salvad										0.0			0.0
INE S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.2	1.1
Ingenio Chaparra	0.0	0.0			0.0	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.0	1.8
Ingenio El Angel,	0.0	0.0		0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3		2.6
Ingenio Jiboa S.A	0.0			0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.0	1.8
Inmobiliaria Apop	7.2	6.7	7.0	7.0	7.2	7.2	7.2	7.5	7.2	7.4	7.2	6.8	85.6
LaGeo S.A. de C.V	0.8	0.7	0.8	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	10.6
Mercados Electric	0.0	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	0.7	0.2	0.7	0.5	0.6	0.6	0.3	0.4	0.6	0.7	0.6	0.7	6.7
ORAZUL ENERGY	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	3.2
Pacific Energy S.A	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	5.6
Providencia Solar	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
Proyecto La Trinic	0.0												0.0
TERMOPUERTO,	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.6
TEXTUFIL S.A. De	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	1.7
													-
Total	523.0	497.7	558.0	534.7	550.4	534.5	557.6	538.4	520.1	525.7	517.3	504.5	6,361.9

^{1/} CX: Contratos de Exportación

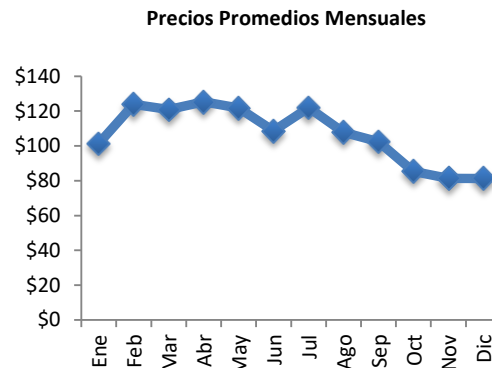


VIII- Evolución de los precios en el MRS

Cuadro No. 11

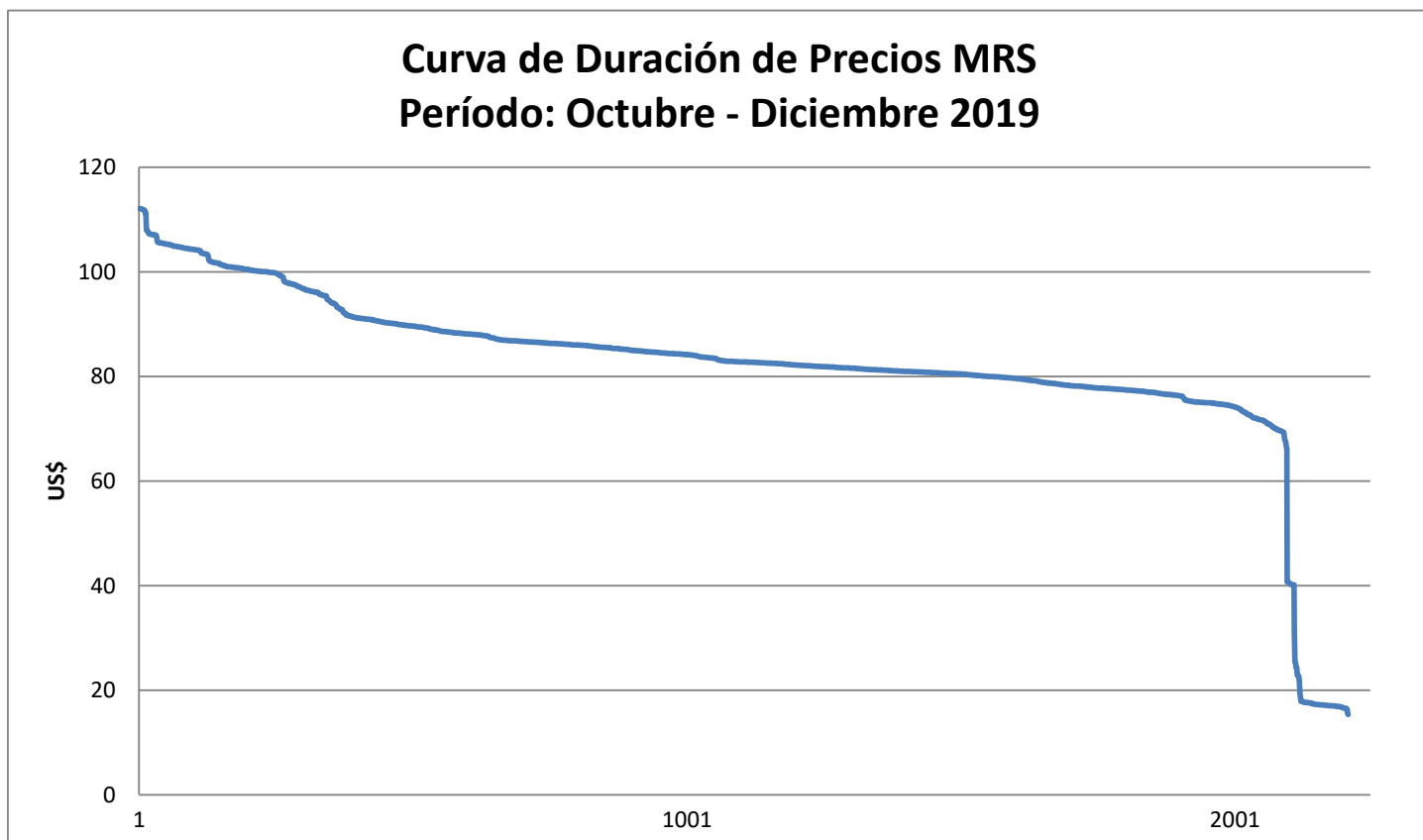
Mes	Promedio	Variaciones %			
		Mensual	Anual	Acumulada	Prom. Anual
Ene	101.37	0.17	-0.40	0.17	112.84
Feb	123.84	22.16	19.26	22.36	114.51
Mar	120.87	-2.39	16.40	19.43	115.93
Abr	125.32	3.68	16.14	23.83	117.38
May	121.73	-2.87	7.53	20.28	118.09
Jun	108.67	-10.73	-2.46	7.37	117.86
Jul	121.90	12.17	-10.77	20.44	116.64
Ago	107.74	-11.62	-16.31	6.45	114.89
Sep	102.38	-4.97	-1.68	1.16	114.74
Oct	85.40	-16.59	-28.76	-15.62	111.87
Nov	81.31	-4.79	-33.35	-19.66	108.48
Dic	81.28	-0.04	-19.69	-19.69	106.82

Gráfico No. 8



Nota: a partir del 1 de Agosto de 2011 el precio de la energía ha sido calculado con base a lo establecido en el Reglamento de Operación Basado en Costos de Producción (ROBCP)

Gráfico No. 9





IX- Comercializadores

Cuadro No. 12

Participante de Mercado	Inyecciones (GWh)												Total	
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
CEL - Comercializadora							1.3	1.0	0.8			0.5	1.4	5.1
Comercia Internacional El Salvador, S.A. de C.V.	12.2	7.0	10.7	13.0	10.8	13.1	10.0	10.1	8.9	11.2	13.0	16.6	136.7	
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	1.4	0.3	0.5	0.1	1.3	1.7	5.3	3.1	1.9	2.1	3.3	2.5	23.6	
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.								0.0				7.5	7.5	
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.	3.0	1.7	2.9	2.7	2.1	2.3				1.0	2.5	2.8	21.1	
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador,	11.5	3.9	7.2	9.0	5.5	10.1	1.7	4.0	1.4	2.8	3.9	4.2	65.1	
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.					0.0	0.2	0.3	0.6	0.2	0.4	0.9	1.0	3.6	
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.8	0.3	0.7	0.0	2.3	6.0	14.1	12.2	3.1	8.6	6.5	8.9	63.6	
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.									0.4	0.4	0.7	1.0	2.6	
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	6.0	3.4	3.7	3.5	5.5	9.3	10.0	4.8	2.8	2.4	4.8	4.9	61.0	
EON Energy, S.A. de C.V.	0.3	0.2	0.9	0.2	0.4	0.2	4.1	3.0	2.6	1.0	2.8	1.8	17.5	
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	43.6	22.2	45.6	45.3	48.5	48.2	11.7	14.1	10.5	15.3	15.1	12.5	332.6	
Excelergy S.A.	13.8	7.7	13.5	13.5	12.6	15.6	17.7	22.8	19.1	20.4	18.8	7.8	183.3	
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	0.0	0.0			0.0			0.0	0.0			0.1	0.1	
GRS Comercializadora, S.A. de C.V.	1.0	0.1	0.4	0.0	0.3	2.4	3.9	1.6	2.2	6.9	6.1	6.9	31.9	
HILCASA ENERGY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	10.3	8.8	10.8	9.6	0.5	1.7	4.6	9.9	3.3	1.0	7.5	13.9	81.9	
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	25.0	22.8	25.7	31.7	38.6	5.2					11.0	25.1	185.1	
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.3	0.0	0.2	0.1	0.5	0.3	0.0	0.1	2.4	0.1	1.2	1.8	6.9	
Inversiones en Transmisión y Energía Centroamericana,				0.0	1.1	1.4	1.1	1.5	1.3	2.1	1.1	2.5	12.2	
Mayorista de Electricidad, S.A. de C.V.	0.0	0.0	0.5	0.5	0.4	0.5	0.3	1.1	1.2	2.6	1.9	1.0	10.1	
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	12.1	9.7	11.7	10.7	11.5	11.2	16.3	9.7	4.4	1.7	4.8	5.0	108.8	
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADORA	0.2						8.8	6.6					15.6	
ORIGEM S.A. de C.V.	13.9	4.6	8.7	7.0	13.3	18.4	2.6	4.6	1.6	2.1	1.1	0.2	78.2	
SERVICIOS DE VALOR AGREGADO, LIMITADA SUCURS	7.0	4.2	9.5	10.1	4.0	5.9	1.5		0.4	0.9	0.9	0.1	44.5	
SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.										0.5			0.5	
Setico S.A. de C.V.	0.0	0.3	0.1										0.3	
TEXTUFIL S.A. De C.V.	10.6	14.0	16.2	17.2	18.1	16.8	19.2	19.8	19.8	16.7	17.5	6.8	192.6	
													-	
													-	
													-	
													-	
													-	
													-	
													-	
													-	
													-	
Total	173.1	111.3	169.3	174.4	177.2	170.7	134.6	130.9	88.5	100.3	125.8	136.2	1,692.1	



IX- Comercializadores

Cuadro No. 13

Participante de Mercado	Retiros (GWh)												Total	
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COM)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	6.7	6.0	6.7	6.5	6.7	6.3	6.7	6.6	6.4	6.4	6.1	5.7	76.7	
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.			0.2	0.5	0.6	0.5	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	5.3	
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	4.3	4.0	4.5	4.1	4.4	4.3	3.4	5.0	4.8	4.8	4.5	4.4	52.5	
CEL - Comercializadora	0.9	0.8	0.8	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	18.1	8.0	1.0	35.3	
Comercia Internacional El Salvador,S.A. de C.V.											0.3	0.1	0.4	
Comercializadora Electronova, S.A. DE C.V.	1.1	0.3	1.1	1.3	0.2	0.1		0.4	0.5	0.4	0.3	0.1	5.7	
Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.												0.0	0.0	
Compañía de Energía de Centroamérica S.A. de C.V.			0.6	1.3	0.0								1.9	
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador,	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.9	1.3	1.3	1.4	1.5	1.4	1.4	12.7	
DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL SUR, S.A. DE C.V.						0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5	
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	7.5	
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. de C.V.					0.0	0.0		0.0	0.3	0.4	0.2		0.9	
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.3	1.9	3.0	8.0	5.3	1.1	0.0	0.5	0.6	1.4	1.1	0.0	23.2	
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.										0.0	0.3	0.2	0.5	
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	2.3	7.5	2.4	10.3	2.0	0.6	0.2	0.6	0.9	0.2	0.3	0.3	27.7	
ENERTRADE S.A. de C.V.	0.2	0.6	0.6	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	
Energía del Istmo, S.A. de C.V.	1.6	2.0	2.9	10.5	3.7	0.9	0.1	0.6	0.9	0.6	0.0	0.2	23.9	
Excelergy S.A.	3.6	2.7	3.0	3.3	2.6	2.4	2.5	2.4	2.6	2.8	2.5	2.3	32.7	
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	0.0	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	
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	0.1	0.7	3.1	4.4	1.4	0.3		0.5	0.3	1.0	0.6	0.1	12.4	
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	0.0	0.0			0.0	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.0	1.8	
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima de Capital Variabl	7.2	6.7	7.0	7.0	7.2	7.2	7.2	7.5	7.2	7.4	7.2	6.8	85.6	
Intellergy, Sociedad Anónima de Capital Variable	0.2	0.0	0.1	0.1	0.4	0.2							1.0	
Mercados Eléctricos S.A. de C.V.	2.4	2.8	2.4	3.6	2.6	0.0	0.0	0.1	0.7	0.0	0.6	0.5	15.6	
ORIGEM S.A. de C.V.		0.1	0.3	0.1	0.2								0.6	
Pacific Energy S.A. de C.V.	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	5.6	
SOCIETE DENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.										0.1			0.1	
TEXTUFIL S.A. De C.V.	0.1	5.6	4.8	0.5	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	12.1	
													-	
													-	
													-	
													-	
													-	
													-	
													-	
													-	
Total	32.8	43.4	45.4	64.5	40.4	27.4	24.6	28.6	29.8	47.3	35.6	25.0	444.9	



X- Energía no servida y Pérdidas de transmisión

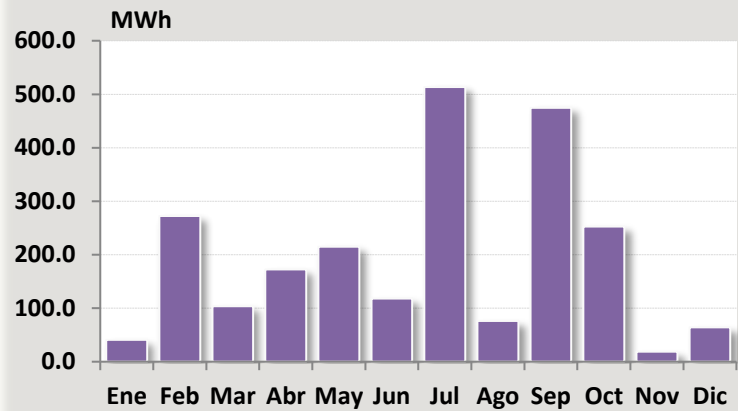
Cuadro No. 14

Gráfico No. 10

Energía no Servida

Mes	MWh	% Var. Mensual
Ene	41.2	0%
Feb	272.4	569%
Mar	104.0	-64%
Abr	172.5	76%
May	214.8	25%
Jun	118.2	-64%
Jul	513.7	560%
Ago	76.3	-86%
Sep	474.5	551%
Oct	252.8	-46%
Nov	18.5	-93%
Dic	64.4	253%
Total	2,323.3	

Energía no Servida



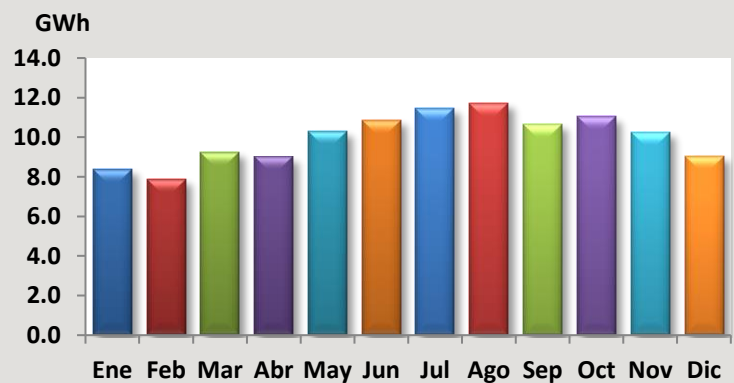
Cuadro No. 15

Gráfico No. 11

Pérdida de Trasmisión

Mes	GWh	% Var. Mensual
Ene	8.4	0%
Feb	7.9	-6%
Mar	9.3	18%
Abr	9.0	-3%
May	10.3	14%
Jun	10.9	5%
Jul	11.5	5%
Ago	11.7	2%
Sep	10.7	-9%
Oct	11.0	3%
Nov	10.2	-7%
Dic	9.1	-12%
Total	119.9	

Pérdidas de Transmisión





XI- Retiro de energía por nodo en la red de transmisión

Cuadro No. 16

Retiros por nodo (GWh)

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Excelergy S.A.	El Pedregal	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	1.8
	Nejapa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
	Nuevo Cuscatlan	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	3.9
	Opico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ozatlan	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	San Antonio Abad	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	6.1
	San Bartolo	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	10.1
	San Miguel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
	San Rafael Cedros	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Santa Ana	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
	Santo Tomás	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0
	Sonsonate	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
	Soyapango	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	3.9
	Tecoluca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Total Excelergy S.A.		2.5	2.2	2.5	2.4	2.5	2.3	2.5	2.4	2.4	2.5	2.3	2.3	28.7
GENERADORA ELECTRICA CE	GECSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
Total GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE		0.0	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	Hilcasa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total 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	0.0
Hanesbrands El Salvador LTDA	Opico	5.9	5.5	6.5	5.7	5.5	5.6	6.3	6.1	5.5	6.3	6.8	4.2	69.8
Total Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.		5.9	5.5	6.5	5.7	5.5	5.6	6.3	6.1	5.5	6.3	6.8	4.2	69.8
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	Holcim											0.0		0.0
Total Holcim 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	0.0
INE S.A. DE C.V.	Talnique	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.2	1.1
Total INE S.A. DE C.V.		0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.2	1.1
Ingenio Chaparrastique, S.A. de	Chaparrastique	0.0	0.0			0.0	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.0	1.8
Total Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.0	1.8
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	Ingenio El Angel	0.0	0.0		0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3		2.6
Total Ingenio El Angel, S. A. de C. V.		0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.0	2.6
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	Ingenio Jiboa	0.0			0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.0	1.8
Total Ingenio Jiboa S.A de C.V.		0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.0	1.8
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anó	Nejapa	7.2	6.7	7.0	7.0	7.2	7.2	7.2	7.5	7.2	7.4	7.2	6.8	85.6
Total Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima de Capi		7.2	6.7	7.0	7.0	7.2	7.2	7.2	7.5	7.2	7.4	7.2	6.8	85.6
LaGeo S.A. de C.V.	Ahuachapán	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	10.2
	Berlín	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
Total LaGeo S.A. de C.V.		0.8	0.7	0.8	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	10.6
Mercados Electricos S.A. de C.V.	Soyapango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total 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	0.0
NEJAPA POWER COMPANY, S. Nejapa		0.7	0.2	0.7	0.5	0.6	0.6	0.3	0.4	0.6	0.7	0.6	0.7	6.7
Total NEJAPA POWER COMPANY, S.A.		0.7	0.2	0.7	0.5	0.6	0.6	0.3	0.4	0.6	0.7	0.6	0.7	6.7
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR	Acajutla	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	2.1
	Soyapango	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1
Total ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.		0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	3.2
Pacific Energy S.A. de C.V.	15 de Septiembre	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
	Ateos	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Nuevo Cuscatlan	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8
	San Antonio Abad	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	4.5
Total Pacific Energy S.A. de C.V.		0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	5.6
Providencia Solar S.A. de C.V.	Antares	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
Total 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	0.0	0.4
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C	Alvarado	0.0												0.0
Total Proyecto La Trinidad, 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	0.0	0.0
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	Termopuerto	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.6
Total TERMOPUERTO, S.A. de C.V.		0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.6
TEXTUFIL S.A. De C.V.	Soyapango	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1
	Textufil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5
Total TEXTUFIL S.A. De C.V.		0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	1.7



XI- Retiro de energía por nodo en la red de transmisión

Cuadro No. 16

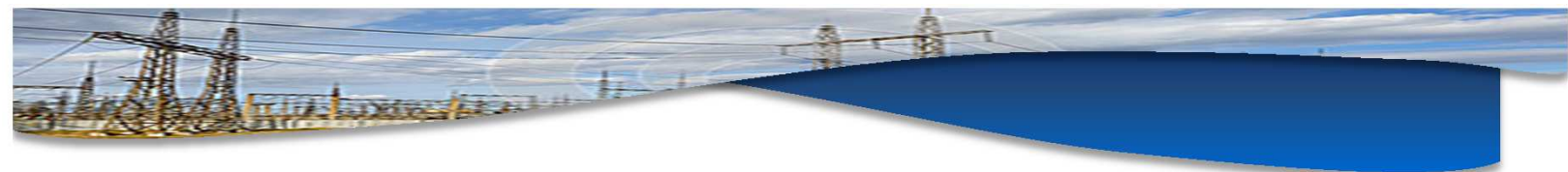
Retiros por nodo (GWh)

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Total general		523.0	497.7	558.0	534.7	550.4	534.5	557.6	538.4	520.1	525.7	517.3	504.5	6361.9

^{2/} Valores corresponden al consumo propio

^{3/} Desde el 22/07/2013 09:00 a.m.

Unidad de Transacciones, S.A.



XII- Interrupciones de servicio

Cuadro No. 17

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV	22	75	31	33	24	4	13	4	7	8	4	5	230.0
Líneas de 115 kV	16	14	9	17	35	33	27	23	29	29	28	20	280.0
Circuitos de 46 kV	55	67	64	87	100	110	143	161	184	142	75	114	1,302.0
Circuitos de 34.5 kV	6	1	7	7	10	14	5	3	3	7	2	4	69.0
Circuitos de 23 kV	3	11	27	20	14	12	21	9	8	18	5	11	159.0
TOTALES	102	168	138	164	183	173	209	200	231	204	114	154	2,040

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

Cuadro No. 18

TIPO DE INTERRUPCION	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	13	8	16	6	9	4	2	89.0
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	13	13	4	8	20	19	18	7	22	15	23	18	180.0
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV				1	1	1	1		1	5	1		11.0
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	2	2			1		1	1					7.0
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)		1	3			1		2		5			12.0
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	4			2								4	10.0
Fallas en líneas de interconexión (2)	1	1		1	1	1		1		2	3	1	12.0
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)			2	4	2				3	1	1		13.0
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)	15	71	26	26	20	2	12		4				176.0
Fallas de circuitos de distribución	33	43	54	78	89	100	119	141	152	121	53	84	1,067.0
Mantenimientos en circuitos de distribución	31	36	44	36	35	36	50	32	43	46	29	45	463.0
TOTALES	102	168	138	164	183	173	209	200	231	204	114	154	2,040

(1) Incluye SIEPAC y Refuerzos Internos a 230 kV; (2) Interconexiones con Guatemala y Honduras; (3) Típicamente por Control de Voltaje
También se han observado y se incluyen aquí eventos de aperturas por protección de "sobre voltaje" en Honduras o bien aperturas en Guatemala por oscilaciones en el sistema interconectado de Centroamérica.



XII- Interrupciones de servicio

Cuadro No. 19

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	2	3	2	3	2	3	3	37.0
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	13	20	12	26	27	38	29	39	29	28	16	23	300.0
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillado	1	3	3	3	1	2	3	5	4	5	2	3	35.0
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.		1	1	1	1	1	2	3				3	13.0
CAESS S.A. de C.V.	9	7	8	15	24	12	18	21	15	15	13	10	167.0
CASSA S.A. de C.V.		1		2		1	1		3	1	1		10.0
Capella Solar, S. A. de C. V.												3	3.0
DELSUR S.A. de C.V.	13	18	24	37	12	26	28	44	35	39	12	11	299.0
Deusem S.A. de C.V.	2		1	5	3	4	7		5	7		11	45.0
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)		4	2	1	3	5	2	7	11	5	4	2	46.0
EEO S.A. de C.V.	10	7	11	9	25	22	29	33	51	41	18	25	281.0
ETESA - Panamá	9		3			3	7						22.0
ETESAL S.A. de C.V.	23	29	25	29	54	54	62	39	58	53	34	49	509.0
Empresa Propietaria de la Red El Salvador	1	2	3	1	1		1	1	1	3	1		15.0
Ente Operador Regional	14	71	20	26	20	2	12						165.0
Guatemala		1	11	1		1			1				15.0
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.		1	6					2		1	1	2	13.0
Honduras	2		2	3			2		14	2	3	1	29.0
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.							2	1	1	2	2		8.0
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.						1							1.0
Ingenio Jiboa S.A de C.V.						2		1			1		4.0
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.				1									1.0
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.						1							1.0
Proyecto La Trinidad, LTDA. de C.V.								2			3	1	6.0
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.					1							3	4.0
Unidad de Transacciones S.A. de C.V.	4			2			1					4	11.0
													-
													-
													-
													-
TOTALES	102	168	138	164	183	173	209	200	231	204	114	154	2,040



XIII- Límites de voltaje

Cuadro No. 20

FRECUENCIA DE VIOLACIONES A LOS LIMITES DE VOLTAJE EN BARRAS Resumen Enero a Diciembre 2019					
SUBESTACION	VOLTAJES	LIMITES	DEMANDAS		
			MIN	MED	MAX
NVO. CUSCATLAN	23	>1.05 <0.95	41 0	19 0	0 0
NEJAPA	23	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
SAN ANTONIO	23	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
SAN BARTOLO	23	>1.05 <0.95	0 6	0 18	0 9
SOYAPANGO	23	>1.05 <0.95	78 0	56 0	0 0
ACAJUTLA	34.5	>1.05 <0.95	0 0	7 0	3 0
ATEOS	34.5	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
15 DE SEPTIEMBRE	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
ACAJUTLA	46	>1.05 <0.95	0 0	0 4	0 1
AHUACHAPAN	46	>1.05 <0.95	3 0	3 0	0 0
ATEOS	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
CERRON GRANDE	46	>1.05 <0.95	1 0	4 0	0 0
GUAJOYO	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
OPICO	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
OZATLAN	46	>1.05 <0.95	260 0	56 0	0 0
PEDREGAL	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
SANTA ANA	46	>1.05 <0.95	0 0	0 1	0 0
SAN MIGUEL	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
SONSONATE	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
SOYAPANGO	46	>1.05 <0.95	2 0	6 0	0 0
SAN RAFAEL	46	>1.05 <0.95	0 0	2 0	0 0
SANTO TOMÁS	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
TECOLUCA	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
TALNIQUE	46	>1.05 <0.95	56 0	36 0	0 0
LA UNIÓN	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0
SAN MATIAS	46	>1.05 <0.95	0 0	0 0	0 0

NOTA: LAS MUESTRAS CONTABILIZADAS TIENEN UNA DURACION DE UNA HORA.

XIV- Cuadro de Mantenimientos Programados

Cuadro No. 21

SEMANA 20 DE 2019 - SEMANA 19 DE 2020

PLANTA/UNIDAD	PROGRAMADO	DURACIÓN	REPROGRAMADO	DURACIÓN	EJECUTADO	DURACIÓN	MOTIVO
CEL							
GUAJOYO							
UNIDAD 1	26-ene-20 08:00	24-ene-20 14:59	7 horas				Cero voltaje en sub. GUAJ por mantenimiento mayor de ETESAL
UNIDAD 3	20-may-19		5 días		20-may-19	24-may-19	5 días
CERRON GRANDE							
UNIDAD 2	01-jul-19	22-jul-19	22 días		01-jul-19	20-jul-19	20 días
UNIDAD 2	13-abr-20	17-abr-20	5 días				Inspección en el rodete de la turbina
5 DE NOVIEMBRE							
UNIDAD 7	04-nov-19	19-nov-19	16 días	Suspendido a solicitud de CEL			Inspección de turbina y generador
UNIDADES 1 A 7	19-may-19 08:00	19-may-19 14:59	7 horas		19-may-19 08:00	19-may-19 15:14	7 horas
UNIDAD 6	29-may-19	27-jun-19	30 días		29-may-19	22-jun-19	25 días
UNIDAD 6	02-dic-19	17-dic-19	16 días	Suspendido a solicitud de CEL			Inspección de turbina y generador
UNIDAD 2	13-ene-20	28-ene-20	16 días	16-mar-20	31-mar-20		16 días
UNIDAD 4	03-feb-20	02-abr-20	60 días	13-ene-20	12-mar-20		60 días
15 DE SEPTIEMBRE							
UNIDAD 2	04-nov-19	01-may-20	180 días	Suspendido a solicitud de CEL			Mantenimiento de frecuencia de 10 años
UNIDAD 2				17-feb-20	16-abr-20		60 horas
UNIDAD 1				20-abr-20	19-may-20		30 días
AHUACHAPAN							
UNIDAD 1	18-ago-19	15-sep-19	29 días	Suspendido a solicitud de LAGEO			Mantenimiento mayor
UNIDADES 1, 2 y 3	25-ago-19 06:00	25-ago-19 13:59	8 horas	Suspendido a solicitud de LAGEO			Mantenimiento en subestación
UNIDAD 2	27-oct-19	24-nov-19	29 días	10-nov-19	08-dic-19	29 días	10-nov-19 00:14
LAGEO							
BERLIN							
UNIDAD 2	12-ene-20	31-ene-20	20 días				Mantenimiento mayor
UNIDAD 3	18-ene-20 19:00	19-ene-20 23:59	29 horas				Mantenimiento en subestación
UNIDAD 4	18-ene-20 19:00	19-ene-20 23:59	29 horas				Mantenimiento en subestación
UNIDAD 1	19-ene-20 00:00	19-ene-20 21:59	22 horas				Mantenimiento en subestación
ORAZUL							
ACAUIJTLA							
MOTOR 4	13-may-19	02-jun-19	21 días	03-jun-19	23-jun-19	21 días	03-jun-19
UNIDADES 1 Y 2	19-may-19 07:00	19-may-19 18:59	12 días				19-may-19
UNIDAD 1	21-may-19	31-may-19	11 días				21-may-19
UNIDAD 2	25-may-19	05-jun-19	12 días				25-may-19
MOTOR 6	03-jun-19	23-jun-19	21 días	24-jun-19	14-jul-19	21 días	24-jun-19
UNIDADES 1 Y 2	23-jun-19 06:00	23-jun-19 17:59	12 horas				23-jun-19 06:08
MOTOR 3	24-jun-19	14-jul-19	21 días	05-ago-19	25-ago-19	21 días	05-ago-19
UNIDADES 1 Y 2	30-jun-19 06:00	30-jun-19 17:59	12 horas				30-jun-19
MOTOR 5	15-jul-19	04-ago-19	21 días	Sustituido por acaj-m7			15-jul-19
MOTOR 7		15-jul-19	04-ago-19	21 días			15-jul-19
MOTOR 8	05-ago-19	25-ago-19	21 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			05-ago-19
MOTOR 2	26-ago-19	15-sep-19	21 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			26-ago-19
MOTOR 2	16-sep-19	03-nov-19	49 días	Sustituido por acaj-m8 y acaj-m9			16-sep-19
MOTOR 8				16-sep-19	06-oct-19	21 días	16-sep-19
MOTOR 9				07-oct-19	03-nov-19	28 días	08-oct-19
MOTORES 1 A 9	14-oct-19	27-oct-19	14 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			14-oct-19
MOTORES 1 A 9				26-oct-19 07:00	27-oct-19 23:59	41 horas	26-oct-19
UNIDAD 4	14-oct-19	22-dic-19	70 días				14-oct-19
MOTOR 7	04-nov-19	24-nov-19	21 días	Sustituido por acaj-m5			04-nov-19
MOTOR 5				04-nov-19	24-nov-19	21 días	04-nov-19
MOTOR 7	25-nov-19	12-ene-20	49 días	Sustituido por acaj-m2			25-nov-19
MOTOR 2				25-nov-19	12-ene-20	49 días	25-nov-19
UNIDAD 1	18-nov-19	26-ene-20	70 días				18-nov-19
MOTORES 1 A 9, UNIDADES 4 Y 5	01-dic-19 08:00	01-dic-19 14:59	7 horas				01-dic-19 07:27
UNIDADES 1 Y 2	12-ene-20 08:00	12-ene-20 14:59	7 horas				12-ene-20
MOTOR 9	13-ene-20	02-feb-20	21 días				13-ene-20
MOTOR 9	07-feb-20	22-mar-20	49 días				07-feb-20
UNIDAD 5	27-ene-20	05-abr-20	70 días				27-ene-20
UNIDAD 2	27-ene-20	05-abr-20	70 días				27-ene-20
SOYAPANGO							
MOTORES 1 A 3	13-may-19	07-jul-19	56 días	07-jun-19	07-jul-19	31 días	07-jun-19
MOTORES 1 A 3	09-jun-19 07:00	09-jun-19 14:59	8 horas				09-jun-19 07:07
MOTOR 3	10-jun-19	21-jul-19	42 días				10-jun-19 00:00
MOTOR 2	05-ago-19	15-sep-19	42 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			05-ago-19
MOTOR 1	16-sep-19	27-oct-19	42 días	Suspendido a solicitud de ORAZUL			16-sep-19
MOTORES 1 A 3				24-nov-19	30-nov-19	7 días	24-nov-19
MOTORES 1 A 3	15-dic-19 08:00	15-dic-19 13:59	6 horas				15-dic-19 06:06
NEJAPA POWER							
MOTOR 20	20-may-19	16-jun-19	28 días	07-oct-19	03-nov-19	28 días	07-oct-19
MOTOR 12	17-jun-19	14-jul-19	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO, se reprogramará posteriormente.			17-jun-19
MOTOR 10	15-jul-19	11-ago-19	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO, se reprogramará posteriormente.			15-jul-19
MOTOR 15	12-ago-19	08-sep-19	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO, se reprogramará posteriormente.			12-ago-19
MOTOR 16	02-sep-19	29-sep-19	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO, se reprogramará posteriormente.			02-sep-19
MOTOR 17	09-sep-19	06-oct-19	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO, se reprogramará posteriormente.			09-sep-19
MOTOR 3	07-oct-19	03-nov-19	28 días	Suspendido a solicitud de NEPO, se reprogramará posteriormente.			07-oct-19
MOTORES 1 A 27	20-ene-20	26-ene-20	7 días				20-ene-20
MOTORES 1 A 27	01-feb-20 08:00	01-feb-20 09:59	2 horas				01-feb-20
INE							
TALNIQUE							
MOTORES 4 A 9	16-jun-19 07:00	16-jun-19 18:59	10 horas				16-jun-19 07:12
MOTORES 1 A 3	18-ago-19 06:00	18-ago-19 21:59	16 horas	Suspendido a solicitud de INE, se reprogramará posteriormente.			18-ago-19
MOTORES 1 A 9	18-ago-19 06:00	18-ago-19 17:59	12 horas	Suspendido a solicitud de ETESAL, se reprogramará posteriormente.			18-ago-19
MOTOR 3	25-nov-19	24-dic-19	30 días	26-nov-19 00:00	25-dic-19 23:59	30 días	26-nov-19 00:00
MOTORES 4 A 9	26-ene-20 07:00	26-ene-20 16:59	10 horas				26-ene-20 07:00
MOTORES 1 A 3	09-feb-20 07:00	09-feb-20 16:59	10 horas				09-feb-20 07:00
TERMOPUERTO							
MOTOR 4	08-jun-19	29-jun-19	22 días	22-jun-19	13-jul-19	22 días	22-jun-19
MOTOR 3	27-jul-19	17-ago-19	22 días	02-nov-19	23-nov-19	22 días	02-nov-19
MOTOR 2	01-sep-19	15-sep-19	15 días	03-feb-20	17-feb-20	15 días	01-sep-19
MOTORES 1 A 4	01-dic-19 00:00	01-dic-19 23:59	24 horas				01-dic-19 00:00
TEXTUFIL							
MOTOR 4	01-jun-19	15-jun-19	15 días				01-jun-19
MOTOR 3	22-jun-19	06-jul-19	15 días	29-jun-19	13-jul-19	15 días	22-jun-19
MOTOR 6	13-jul-19	27-jul-19	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL			13-jul-19
MOTOR 7	10-ago-19	24-ago-19	15 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL			10-ago-19
MOTOR 5	21-sep-19	05-oct-19	15 días				21-sep-19
MOTOR 1	12-oct-19	21-oct-19	10 días	Suspendido a solicitud de TEXTUFIL			12-oct-19
MOTOR 2	26-oct-19	04-nov-19	10 días				26-oct-19
GECSA							
MOTORES 1 A 3	16-jun-19 07:00	16-jun-19 17:59	11 horas	Suspendido a solicitud de GECSA, se reprogramará posteriormente.			16-jun-19
BOREALIS							
MOTOR 7	10-jul-19	24-jul-19	15 días	Suspendido a solicitud de BOREALIS			10-jul-19
MOTORES 1 A 8	02-oct-19 08:00	16-oct-19 17:59	14 días	Suspendido a solicitud de BOREALIS			02-oct-19
HOLCIM							
MOTOR 1	26-ene-20 08:00	26-ene-20 14:59	7 horas				26-ene-20
ANTARES							
PLANTA ANTARES	24-nov-19 08:00	24-nov-19 15:59	8 horas				24-nov-19 03:16
TRIN							
PLANTAS SOLARES	19-may-19 07:00	19-may-19 18:59	12 horas				19-may-19 07:13
PLANTAS SOLARES	23-jun-19 06:00	23-jun-19 17:59	12 horas				23-jun-19
PLANTAS SOLARES	30-jun-19 06:00	30-jun-19 17:59	12 horas				30-jun-19
PLANTAS SOLARES	12-ene-20 08:00	12-ene-20 14:59	7 horas				12-ene-20

Proceso

Suspendido/Reprogramado

Realizado

XV- Demanda máxima coincidental por recurso

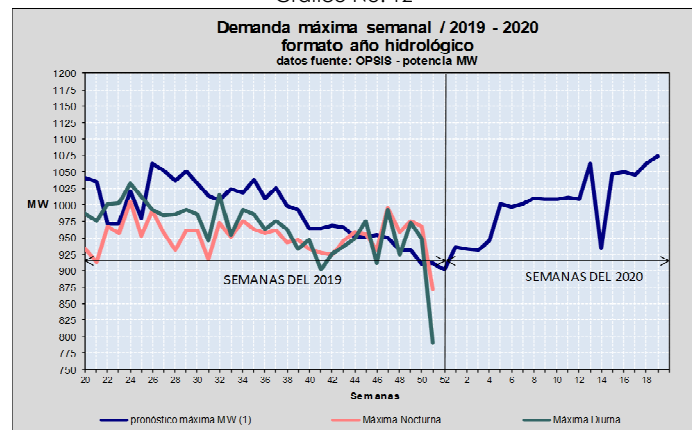
Cuadro No. 22

Demanda máxima coincidental por recurso

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
DIA DEL MES	31	13	12	29	8	19	5	14	4	7	27	11
	14:30:00	15:00:00	15:30:00	15:00:00	15:00:00	14:30:00	14:30:00	15:30:00	15:00:00	15:00:00	18:00:00	18:30:00
RECURSO	Martes	Martes	Martes	Martes	Jueves	Lunes	Viernes	Miércoles	Miércoles	Lunes	Miércoles	Miércoles
15 DE SEPTIEMBRE	90	89	76	81	90	82	61	0	94	182	123	173
5 DE NOVIEMBRE	29	136	95	98	113	68	49	41	105	66	76	66
ACAJUTLA	124	140	117	135	157	95	111	127	178	104	126	110
AHUACHAPAN	76	76	76	76	75	75	77	77	76	77	59	77
ANTARES	30	38	33	31	35	41	37	33	37	8	0	0
ALBIREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BERLIN	77	52	58	55	55	96	97	95	95	93	95	94
BOREALIS	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0
CASSA	0	12	26	0	0	0	0	0	0	0	10	20
CERRON GRANDE	102	81	74	69	136	69	66	0	75	84	117	158
GECSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAJOYO	0	16	0	13	0	0	0	0	0	0	18	12
HILCASA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HOLCIM	0	6	0	6	0	6	7	6	6	0	6	6
INGENIO JIBOA	26	24	24	0	0	0	0	0	0	0	16	26
INGENIO CHAPARRASTIQUE	37	35	33	50	54	0	0	0	0	0	36	33
INGENIO EL ANGEL	23	51	51	0	0	0	0	0	0	0	47	48
INGENIO LA CABAÑA	13	14	14	14	0	0	0	0	0	0	12	12
MARQUEZ	0	4	2	4	2	6	5	5	4	1	0	0
NEJAPA POWER	0	52	0	129	0	84	84	131	103	0	54	29
REMEDIOS	0	10	16	13	16	18	18	17	14	2	0	0
SOYAPANGO	0	10	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0
TALNIQUE	14	32	79	70	94	89	91	97	94	77	80	77
TERMOPUERTO	46	66	66	68	66	65	50	69	68	69	72	52
TEXTUFIL	0	32	0	21	0	0	0	33	0	0	0	0
TRINIDAD	0	6	5	4	5	8	4	7	5	1	0	0
IMPORTACION NETA (*)	267	17	187	107	137	231	236	249	32	183	50	0
EXPORTACION NETA (*)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20
DEMANDA NACIONAL	954	998	1,033	1,044	1,036	1,033	993	1,016	986	948	995	975

(*) Nota: El número positivo corresponde a importación, y un número negativo a exportación.

Gráfico No. 12



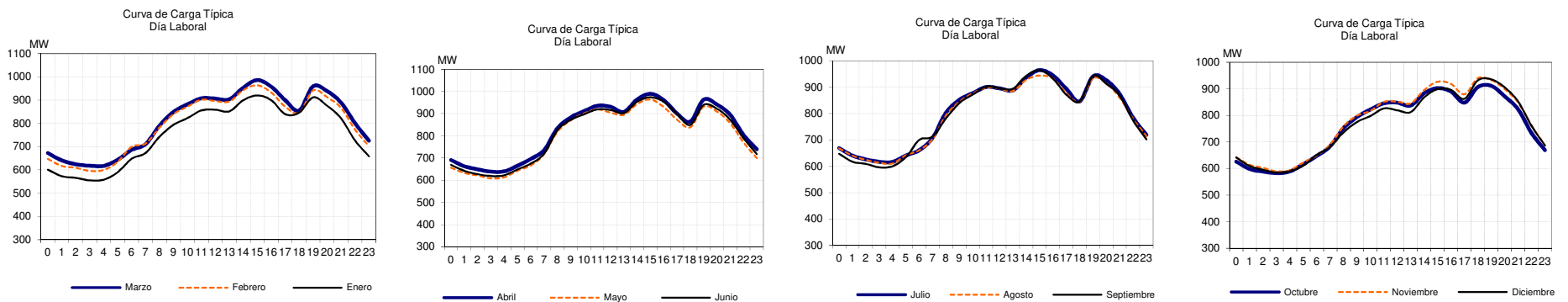
XVI- Curvas típicas de carga

Día Laboral

Cuadro No. 23
Curvas típicas de carga (MW)

HORA	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
0	601	647	673	691	657	670	669	668	647	626	643	641
1	573	617	641	663	633	643	641	640	617	598	614	609
2	566	609	625	649	622	628	626	624	609	588	603	595
3	555	596	618	639	608	619	617	613	596	583	589	585
4	558	600	618	640	613	623	617	611	600	589	593	590
5	590	635	644	665	644	649	641	642	635	617	623	611
6	648	700	686	696	667	675	661	661	700	647	648	651
7	673	713	711	736	717	720	708	704	713	683	690	682
8	743	782	791	834	818	826	804	793	782	753	759	736
9	794	840	850	883	870	872	852	845	840	794	799	775
10	823	872	881	911	901	897	878	877	872	822	817	798
11	856	902	908	936	919	920	900	898	902	845	851	826
12	859	896	907	931	905	917	896	895	896	848	851	819
13	852	894	904	908	895	903	888	885	894	837	845	812
14	900	943	954	964	943	954	937	928	943	883	895	868
15	920	964	987	989	964	974	965	944	964	902	927	899
16	900	933	958	961	930	953	945	932	933	890	918	896
17	840	872	900	901	873	898	894	877	872	848	879	862
18	846	846	855	864	839	850	846	845	846	907	940	932
19	912	942	960	963	931	939	941	934	942	911	933	936
20	876	913	939	942	910	922	926	914	913	871	899	905
21	822	867	889	895	857	873	874	860	867	823	848	852
22	727	774	801	804	771	790	784	779	774	734	762	761
23	659	702	726	740	700	718	719	714	702	669	688	687

Gráfico No. 13



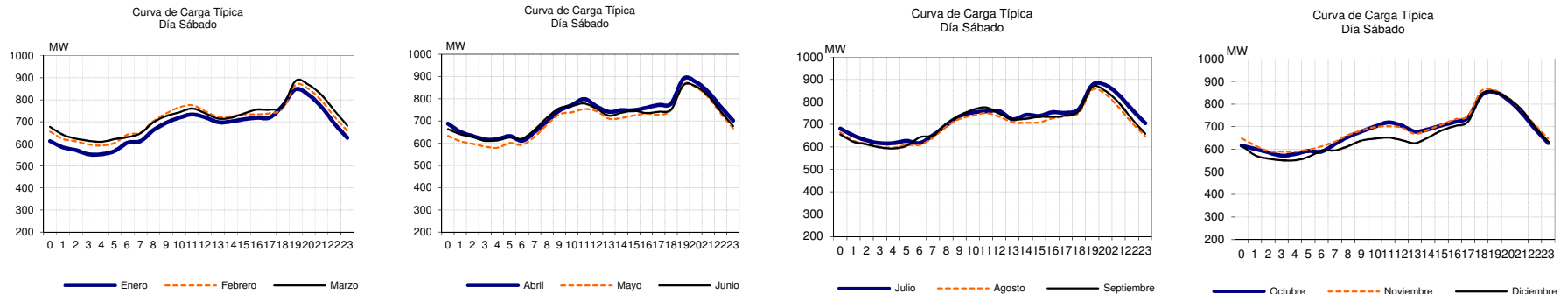
XVI- Curvas típicas de carga

Día Sábado

Cuadro No. 24
Curvas típicas de carga (MW)

HORA	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
0	613	656	677	688	633	664	682	665	656	617	648	617
1	585	623	642	652	609	640	651	627	623	601	617	574
2	572	612	625	633	598	629	629	613	612	586	592	559
3	553	598	614	617	586	611	617	600	598	572	589	552
4	554	593	610	619	580	614	617	597	593	579	589	551
5	568	605	622	633	602	626	627	609	605	592	597	566
6	606	643	631	611	593	621	618	609	643	590	613	594
7	613	652	649	652	630	661	653	641	652	624	634	595
8	663	704	698	698	684	716	696	692	704	656	664	614
9	696	739	727	748	730	758	737	725	739	679	683	639
10	719	766	744	772	740	768	754	740	766	701	698	647
11	734	776	761	799	754	779	759	751	776	719	702	652
12	721	749	740	766	744	755	760	734	749	705	696	641
13	699	723	716	742	711	724	723	710	723	679	668	627
14	702	726	719	749	714	738	743	708	726	688	687	652
15	712	735	739	749	726	747	738	710	735	706	709	683
16	719	734	756	760	734	736	755	727	734	721	733	703
17	720	740	755	773	729	742	752	737	740	742	749	724
18	774	760	770	779	749	753	770	752	760	840	859	840
19	848	868	886	891	865	862	876	855	868	853	861	854
20	823	849	869	875	852	856	876	835	849	819	827	825
21	768	797	823	830	806	813	832	776	797	763	774	776
22	693	724	752	764	735	743	767	707	724	691	708	700
23	628	659	683	702	667	678	706	647	659	628	648	634

Gráfico No. 14





XVI- Curvas típicas de carga

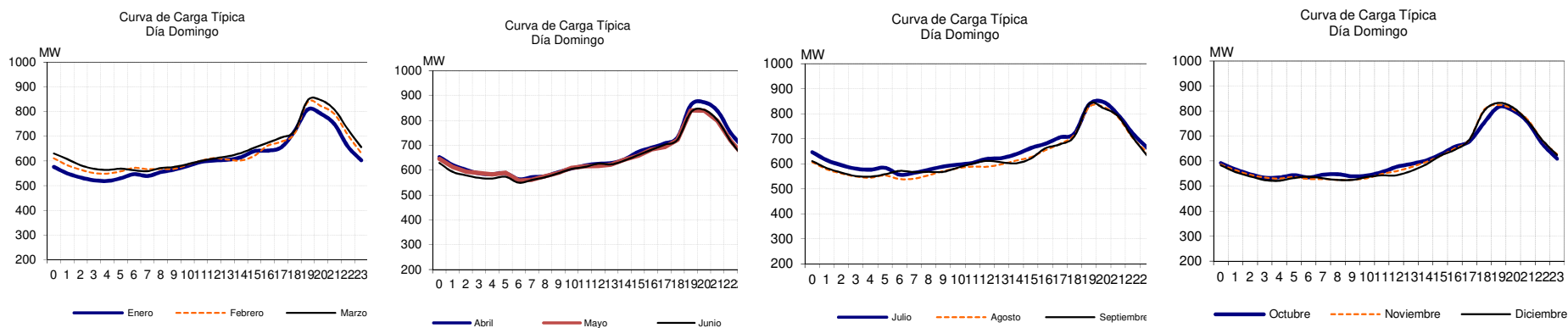
Día Domingo

Cuadro No. 25

Curvas típicas de carga (MW)

HORA	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
0	576	611	630	653	645	629	647	607	611	592	586	583
1	550	583	608	621	614	594	615	578	583	567	563	556
2	533	565	583	602	595	580	595	562	565	547	545	539
3	522	551	568	587	589	569	581	550	551	534	534	524
4	519	549	564	584	584	566	577	545	549	534	530	521
5	530	558	569	588	591	574	584	554	558	543	536	532
6	547	572	562	564	558	550	557	539	572	534	528	538
7	539	567	559	572	562	561	564	541	567	545	528	531
8	555	568	571	576	576	572	577	555	568	547	525	524
9	565	568	576	593	589	588	589	571	568	539	525	525
10	580	585	587	607	610	605	597	583	585	542	531	536
11	596	601	600	619	617	613	604	589	601	555	548	543
12	602	612	610	626	618	627	620	588	612	576	559	543
13	605	606	619	629	623	624	623	599	606	588	575	560
14	615	602	632	644	642	639	638	613	602	602	595	585
15	640	621	654	673	657	661	663	627	621	626	619	620
16	642	662	674	690	683	682	680	654	662	657	650	645
17	655	678	695	708	692	702	706	680	678	679	685	686
18	720	710	721	733	723	723	721	716	710	752	804	800
19	809	839	846	863	841	833	837	826	839	816	824	833
20	791	822	847	873	840	843	847	827	822	802	807	813
21	749	790	808	839	799	801	796	786	790	755	765	759
22	659	706	728	751	717	717	722	703	706	669	682	683
23	603	632	656	688	656	650	664	645	632	609	627	624

Gráfico No. 15





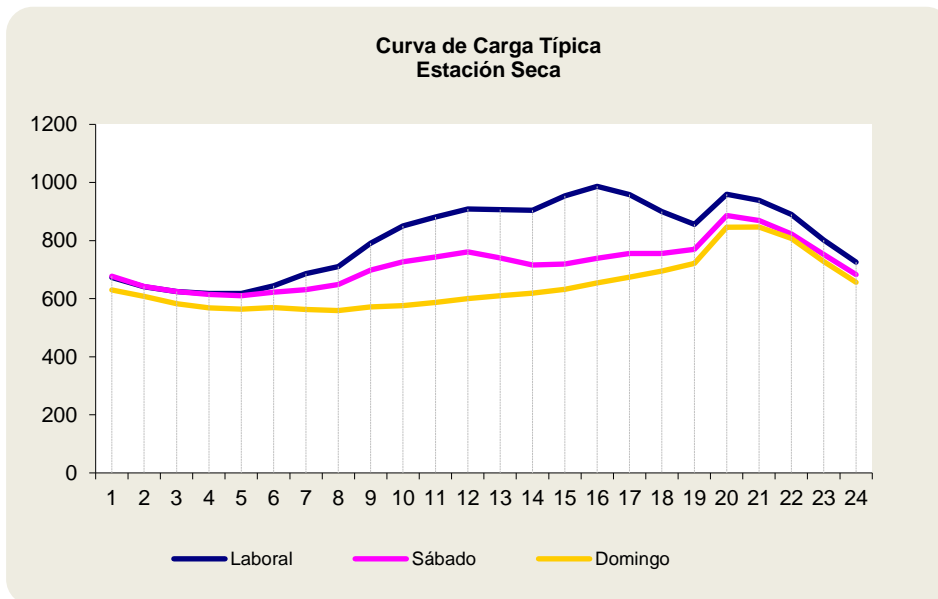
XVI- Curvas típicas de carga estación seca

Cuadro No. 26

Hora	Laboral	Sábado	Domingo
1	673	677	630
2	641	642	608
3	625	625	583
4	618	614	568
5	618	610	564
6	644	622	569
7	686	631	562
8	711	649	559
9	791	698	571
10	850	727	576
11	881	744	587
12	908	761	600
13	907	740	610
14	904	716	619
15	954	719	632
16	987	739	654
17	958	756	674
18	900	755	695
19	855	770	721
20	960	886	846
21	939	869	847
22	889	823	808
23	801	752	728
24	726	683	656

Nota: corresponde al mes de Marzo 2019

Gráfico No. 16





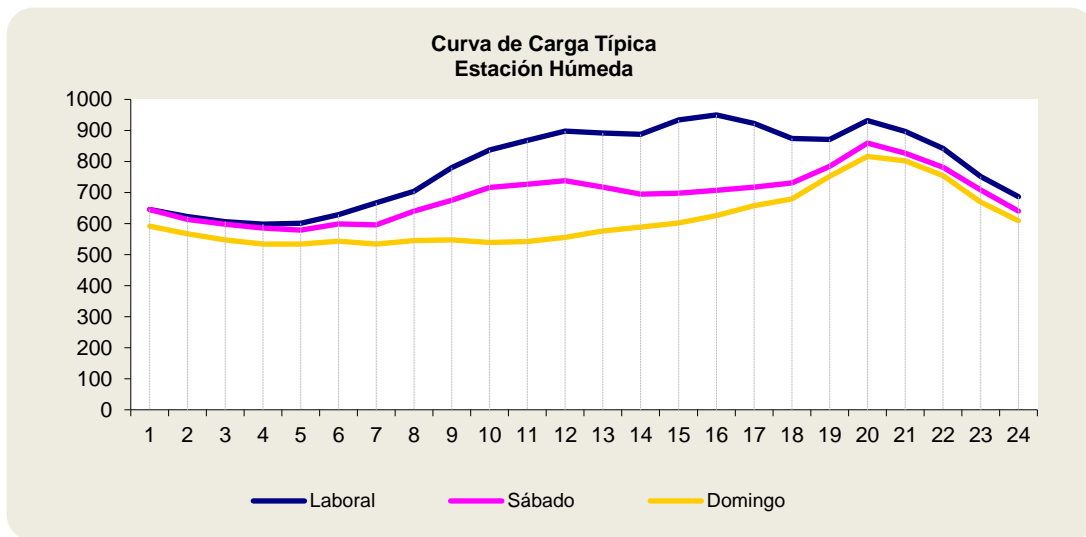
XVI- Curvas típicas de carga estación húmeda

Cuadro No. 27

Hora	Laboral	Sábado	Domingo
1	645	645	592
2	622	614	567
3	607	598	547
4	598	585	534
5	601	579	534
6	629	599	543
7	667	596	534
8	704	640	545
9	781	675	547
10	837	716	539
11	868	727	542
12	898	738	555
13	892	718	576
14	888	695	588
15	933	698	602
16	950	707	626
17	923	717	657
18	875	731	679
19	871	784	752
20	932	859	816
21	896	827	802
22	842	782	755
23	752	708	669
24	686	641	609

Nota: corresponde al período Septiembre-2019

Gráfico No. 17





XVII - Déficit de Reserva de Potencia

Cuadro No. 28

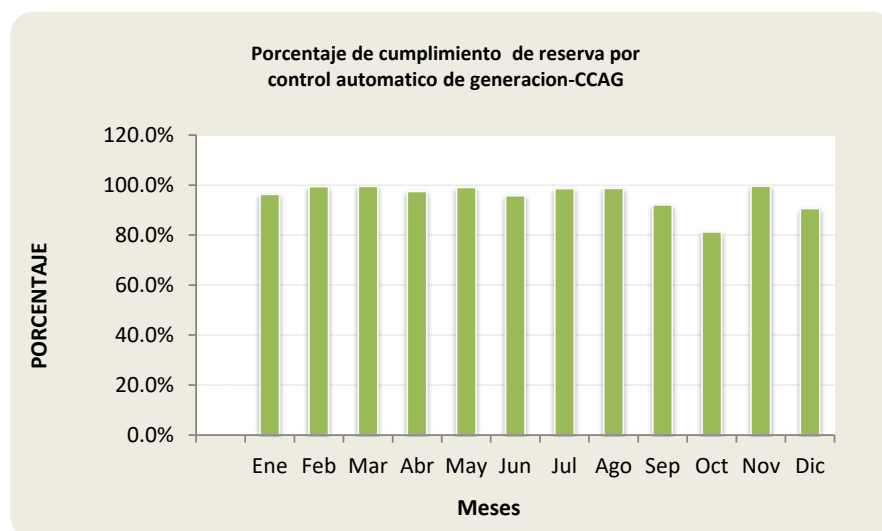
Cumplimiento de reserva por control automático de generación-CCAG por mes

Mes	% de cumplimiento
Ene	96.37%
Feb	99.38%
Mar	99.53%
Abr	97.45%
May	99.01%
Jun	95.76%
Jul	98.61%
Ago	98.77%
Sep	92.15%
Oct	81.32%
Nov	99.61%
Dic	90.59%
PROMEDIO	95.71%

Límite del indicador: 90%

NOTA: A partir de enero 2015 se deja de publicar la estadística "Total de horas con déficit de reserva" Promedio de reserva y Margen de Reserva mínima alcanzada. Esta información se sustituye por el que se detalla en este cuadro, el cual paso a ser parte de los indicadores de calidad de la UT en 2015.

Gráfico No. 18





XVIII- Cargos del Sistema

Cuadro No. 29

Meses	SIGET	UT	CUST	MR	FLEMG	PTRANSMIS
Enero	\$302,852.72	\$532,730.55	\$4,283,497.53			\$742,234.10
Febrero	\$295,511.83	\$520,141.16	\$4,179,669.16	-\$27,501.39		\$871,752.74
Marzo	\$330,062.01	\$580,490.00	\$4,668,341.11	-\$52,236.85		\$998,035.33
Abril	\$328,483.99	\$577,915.15	\$4,646,021.82	-\$56,011.90		\$1,005,706.41
Mayo	\$323,081.23	\$566,955.57	\$4,569,606.11	-\$28,112.74		\$1,111,385.53
Junio	\$307,212.49	\$538,053.21	\$4,345,161.29	-\$26,052.54		\$1,031,155.32
Julio	\$318,804.64	\$574,523.15	\$4,509,118.74	-\$27,103.32		\$1,232,484.75
Agosto	\$309,690.42	\$557,504.77	\$4,380,208.78	-\$43,330.78		\$1,076,150.78
Septiembre	\$299,838.65	\$540,463.22	\$4,240,867.03	-\$24,332.51		\$932,469.57
Octubre	\$312,599.36	\$563,587.69	\$4,421,352.34	-\$90,101.88		\$797,722.79
Noviembre	\$301,504.88	\$543,967.62	\$4,264,433.85	-\$17,416.32		\$691,475.39
Diciembre	\$288,445.19	\$521,169.50	\$4,079,719.90	-\$23,603.62		\$610,330.45
TOTAL	\$3,718,087.42	\$6,617,501.60	\$52,587,997.65	-\$415,803.84	\$0.00	\$11,100,903.14

^{1/} Valores sin IVA

Cuadro No. 29-A

Meses	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	TOTAL
Enero	\$19,083.57	\$4,571.42	\$197,353.40		\$884,979.69	\$6,967,302.98
Febrero	\$14,583.37	\$4,571.42	\$55,023.30		\$736,203.16	\$6,649,954.75
Marzo	\$21,949.61	\$4,571.42	\$136,511.46		\$802,503.04	\$7,490,227.14
Abril	\$18,706.45	\$4,571.42	\$49,159.63		\$935,643.24	\$7,510,196.22
Mayo	\$21,903.35	\$4,571.42	\$118,109.62		\$937,176.13	\$7,624,676.21
Junio	\$24,188.58	\$4,571.42	\$179,013.63		\$932,032.52	\$7,335,335.90
Julio	\$21,557.17	\$4,571.42	\$125,947.03		\$900,411.35	\$7,660,314.94
Agosto	\$20,534.68	\$4,571.42	\$136,131.75		\$1,515,262.94	\$7,956,724.76
Septiembre	\$19,856.99	\$4,571.42	\$58,808.73		\$1,520,887.10	\$7,593,430.20
Octubre	\$22,931.48	\$4,571.43	\$42,036.38		\$1,432,359.34	\$7,507,058.93
Noviembre	\$20,305.39	\$4,571.42	\$72,736.61		\$1,306,347.32	\$7,187,926.16
Diciembre	\$15,657.46	\$4,571.42	\$198,972.99		\$1,306,322.22	\$7,001,585.51
TOTAL	\$241,258.10	\$54,857.06	\$1,369,804.53	\$0.00	\$13,210,128.05	\$88,484,733.70

^{1/} Valores calculados según el ROBCP.



XIX -Monto de Servicios Auxiliares

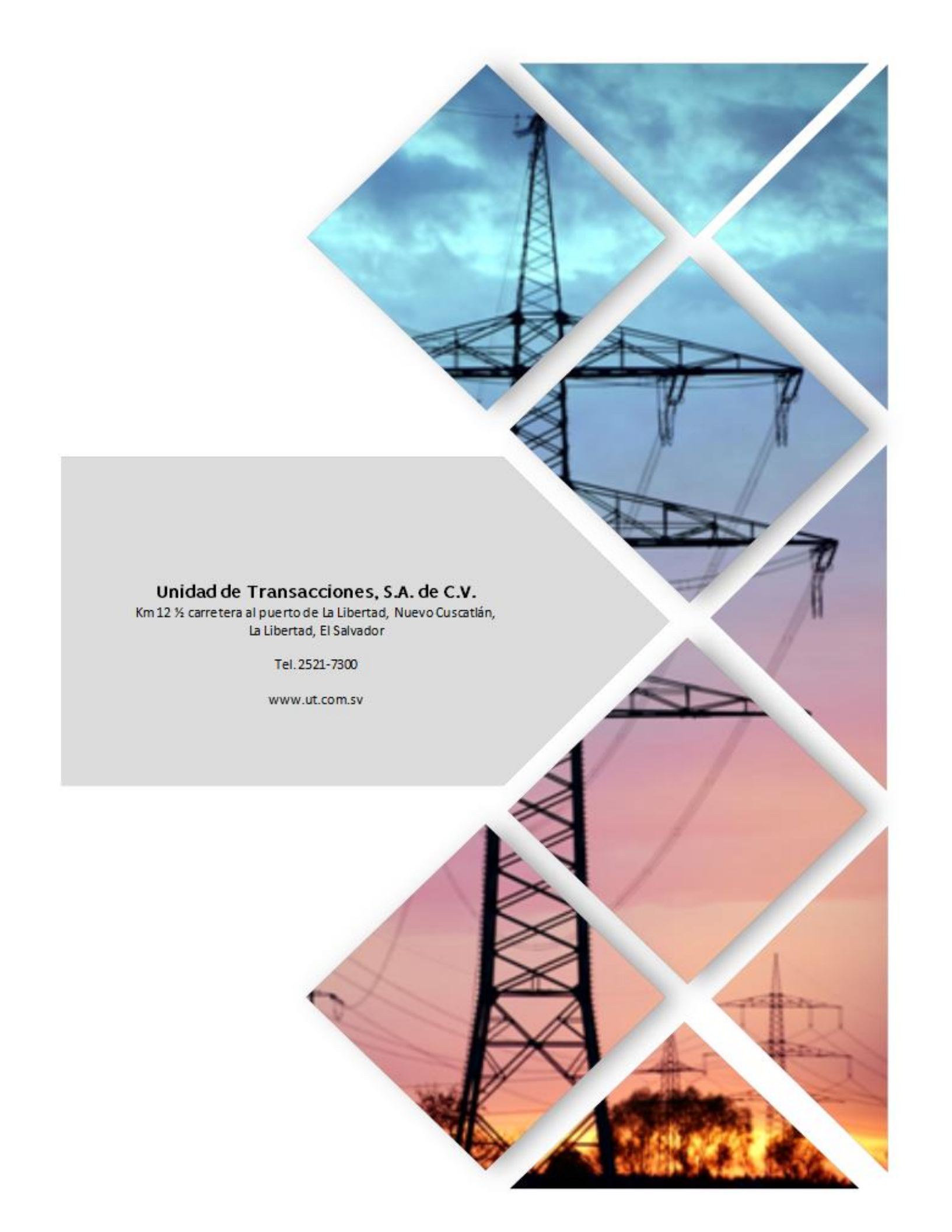
Cuadro No. 30

Meses	Reserva Primaria	Control Automático de Generación CAG
Enero	\$28,019.44	\$439,407.20
Febrero	\$35,221.69	\$494,412.64
Marzo	\$42,946.49	\$537,027.94
Abril	\$36,857.29	\$540,614.39
Mayo	\$29,528.11	\$569,519.85
Junio	\$29,342.72	\$509,073.61
Julio	\$34,806.88	\$462,071.42
Agosto	\$29,820.14	\$395,644.79
Septiembre	\$27,668.44	\$444,745.59
Octubre	\$23,838.33	\$526,011.65
Noviembre	\$21,926.88	\$310,996.79
Diciembre	\$44,931.04	\$341,195.13
TOTAL	\$384,907.45	\$5,570,721.01

XX -Costo de Racionamiento^{1/}

Semana ROBCP	Costo de Racionamiento	Semana ROBCP	Costo de Racionamiento
1	\$337.14	27	\$296.45
2	\$337.14	28	\$296.45
3	\$337.14	29	\$296.45
4	\$337.14	30	\$296.45
5	\$342.27	31	\$296.25
6	\$342.27	32	\$296.25
7	\$342.27	33	\$296.25
8	\$342.27	34	\$296.25
9	\$341.93	35	\$296.15
10	\$341.93	36	\$291.20
11	\$341.93	37	\$291.20
12	\$341.93	38	\$291.20
13	\$342.00	39	\$283.18
14	\$342.00	40	\$283.56
15	\$342.00	41	\$283.56
16	\$342.00	42	\$283.56
17	\$342.00	43	\$283.56
18	\$324.43	44	\$283.52
19	\$324.43	45	\$283.52
20	\$324.43	46	\$283.52
21	\$324.43	47	\$283.52
22	\$297.03	48	\$283.16
23	\$297.03	49	\$283.16
24	\$297.03	50	\$283.16
25	\$297.03	51	\$282.17
26	\$296.45	52	\$282.17

^{1/} Disposición transitoria aprobada en Acuerdo 421-E-2011. Vigente hasta que SIGET apruebe un nuevo valor Unidad de Transacciones, S.A.



Unidad de Transacciones, S.A. de C.V.
Km 12 ½ carretera al puerto de La Libertad, Nuevo Cuscatlán,
La Libertad, El Salvador

Tel. 2521-7300

www.ut.com.sv