



SUPERVISIÓN Y VIGILANCIA DEL MER

INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

MES DE SEPTIEMBRE 2017

Contenido

1.	RESUMEN	3
2.	TRANSACCIONES	4
2.1	TRANSACCIONES TOTALES Y POR PAIS	4
2.2	TRANSACCIONES TOTALES DE CONTRATO Y DE OPORTUNIDAD.....	5
2.3	TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS.....	9
2.4	TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD	11
3.	PRECIOS.....	13
3.1	PRECIOS DIARIOS	13
3.2	PRECIOS HORARIOS.....	13
3.3	COMPARACIÓN DE PRECIOS 2016-2017	14
3.4	PRECIOS POR NODOS.....	15
3.5	PRECIOS DE COMBUSTIBLE Y MOR	15
3.6	PRECIOS PROMEDIO DE LA ENERGÍA POR PAIS	16
3.7	MONITOREO DE PRECIOS.....	16
4.	DEMANDA DE ENERGIA	17
5.	SITUACIÓN DEL SER.....	18
5.1	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL	18
5.2	EJECUCIÓN DE MANTENIMIENTOS SEGÚN EL PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTO DE LA RTR	19
5.3	RESTRICCIONES Y EVENTOS IMPORTANTES EN EL SER.....	20

1. RESUMEN

Transacciones:

En el mes de septiembre de 2017 se realizaron inyecciones al MER por 211,645.2 MWh, con un acumulado a este mes de 1,619,575 MWh. El 43.0% de las inyecciones corresponden a ventas de Guatemala; 21.6% a Panamá, 18.5 Costa Rica, y 16.9% El Salvador. Con respecto a los retiros, El Salvador realizó 60.6%, seguido por Nicaragua y Honduras, con 24.5% y 12.9% respectivamente.

El 68% de las ventas se hicieron a través del Mercado de Contrato Regional (MCR) y un 32% correspondió a transacciones en el Mercado de Oportunidad Regional (MOR).

Análisis de Precios:

El precio promedio del MER fue de 42.33 US\$/MWh, mientras que en el mismo mes de 2016 el precio fue de 60.77 US\$/MWh, lo que significa una disminución del 30.3 % con respecto al año anterior.

En septiembre se presentaron diferencias en los precios de los nodos del norte (Guatemala, El Salvador, Honduras y Nicaragua), con respecto a los del sur (Costa Rica y Panamá), con promedios de 48.04US\$/MWh y 19.10 US\$/MWh, respectivamente.

Situación del SER:

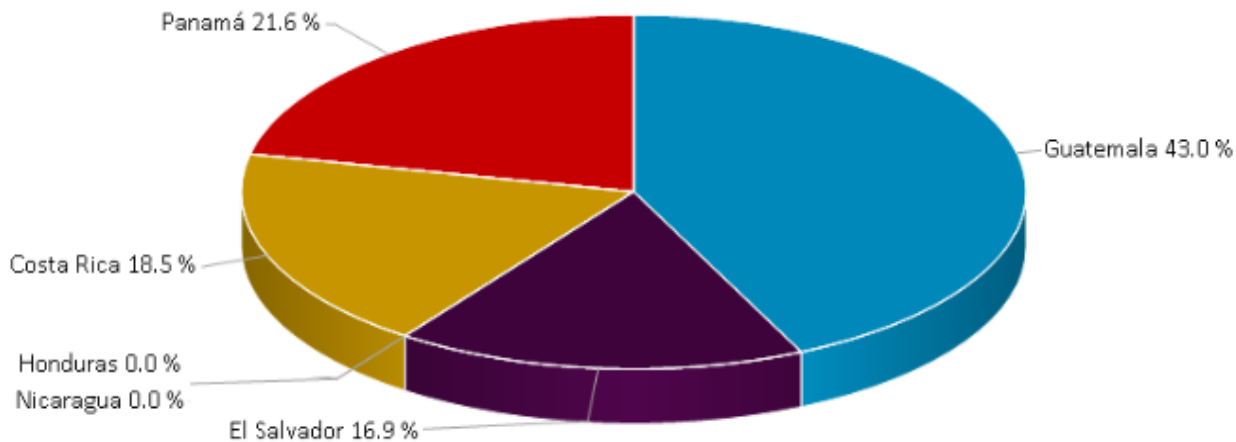
- Debido a la tormenta tropical Nate, del 4 al 6 de octubre de 2017 se presentó una restricción en el tramo Parrita Palmar Norte de Costa Rica. Para los días 4 y 5 de octubre, por la operación de Contratos Firmes, las ofertas de flexibilidad de inyección de 0US\$/MWh fijaron precios nodales con este valor, con la cual se predespacharon 26.1 MWh del ICE de Costa Rica, 971 MWh de Enel Fortuna y 544.3MWh de Ideal de Panamá.
- Durante el mes de septiembre 2017 se dio una baja ejecución de los mantenimientos de la RTR programados en el Plan Anual de Mantenimiento, el 71% de los mantenimientos no fueron ejecutados y un 76% de mantenimientos realizados, sin haberse programado en el Plan Anual
- En el reporte de Operación del 6 de septiembre de 2017, el EOR indicó la entrada en servicio de la nueva línea de transmisión. Se habilita tramo Chorrera - Panamá de la Tercera línea de transmisión en 230 KV.
- El 28/09/2017 de 17:02 a 19:51 se dio una apertura por seguridad operativa de Línea de Interconexión La Entrada de Copan – Panaluya, Ahuachapán – Moyuta, Ahuachapán – La Vega II, debido al incremento de la transferencia de México hacia el SER superiores a 120 MW.
- El 29/09/2017 de 18:02 a las 19:49 se dio una apertura por seguridad operativa de Línea de Interconexión La Entrada de Copan – Panaluya, Ahuachapán – Moyuta, Ahuachapán – La Vega II, debido al incremento de la transferencia de México hacia el SER superiores a 120 MW.
- El 30/09/2017 de 19:01 a las 19:55 se dio apertura por seguridad operativa de Línea de Interconexión La Entrada de Copan – Panaluya, Ahuachapán – Moyuta, Ahuachapán – La Vega II, debido al incremento de la transferencia de México hacia el SER superiores a los 120 MW.

Se realizaron redespachos por las aperturas antes indicadas.

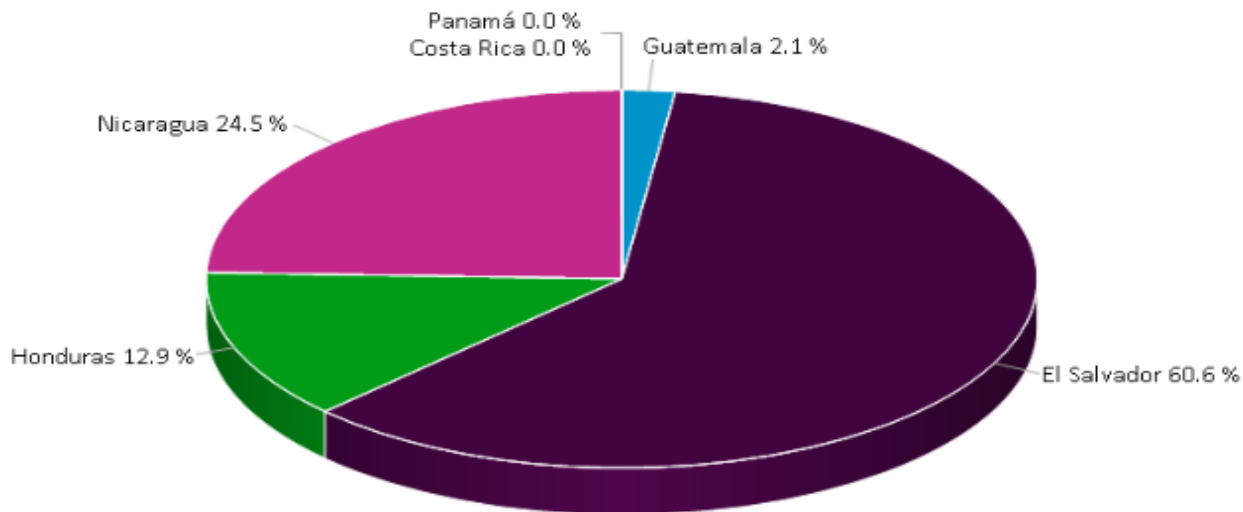
2. TRANSACCIONES

2.1 TRANSACCIONES TOTALES Y POR PAIS

GRAFICA No.1
INYECCIONES DE ENERGÍA POR PAIS [%]
SEPTIEMBRE 2017



GRAFICA No.2
RETIROS DE ENERGIA POR PAIS [%]
SEPTIEMBRE 2017



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR

2.2 TRANSACCIONES TOTALES DE CONTRATO Y DE OPORTUNIDAD

CUADRO No.1
 INYECCIONES POR PAÍS [MWh]
 SEPTIEMBRE 2017

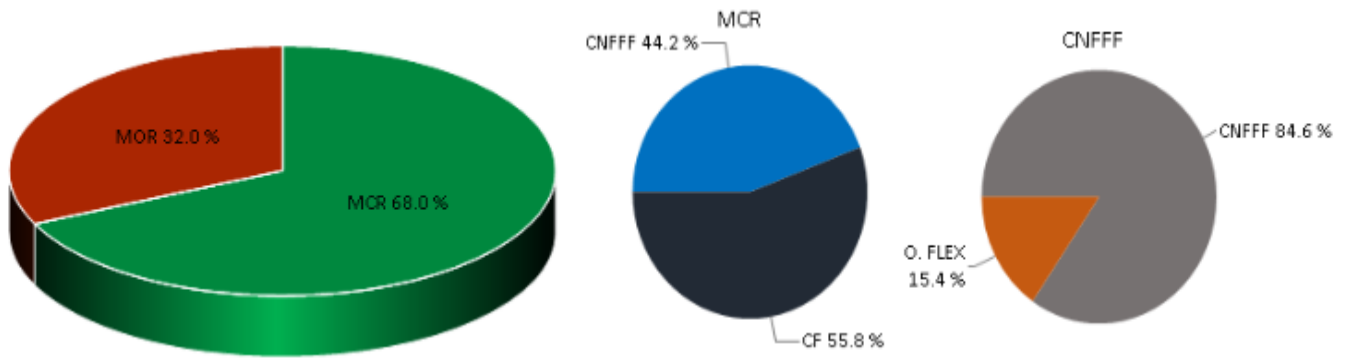
PAÍS	INYECCIONES					
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	Total
Guatemala	52,183.4	36,995.6	101.5	89,280.5	1,694.7	90,975.2
El Salvador	0.0	2,379.6	9,709.5	12,089.0	23,694.6	35,783.6
Honduras	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Nicaragua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Costa Rica	0.0	2,863.8	0.0	2,863.8	36,335.4	39,199.2
Panamá	28,080.0	11,650.0	0.0	39,730.0	5,957.2	45,687.2
Total	80,263.4	53,889.0	9,810.9	143,963.3	67,681.9	211,645.2

CUADRO No.2
 RETIROS POR PAÍS [MWh]
 SEPTIEMBRE 2017

PAÍS	RETIROS					
	CF	CNFFF	CNFFF (O FLEX)	MCR	MOR	Total
Guatemala	0.0	284.9	3,196.0	3,480.9	851.9	4,332.8
El Salvador	88,670.0	27,412.8	2,263.3	118,346.1	8,898.4	127,244.4
Honduras	0.0	15,290.4	0.0	15,290.4	11,828.9	27,119.3
Nicaragua	0.0	10,879.9	0.0	10,879.9	40,489.6	51,369.5
Costa Rica	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Panamá	0.0	21.0	0.0	21.0	0.0	21.0
Total	88,670.0	53,889.0	5,459.3	148,018.2	62,068.8	210,087.0

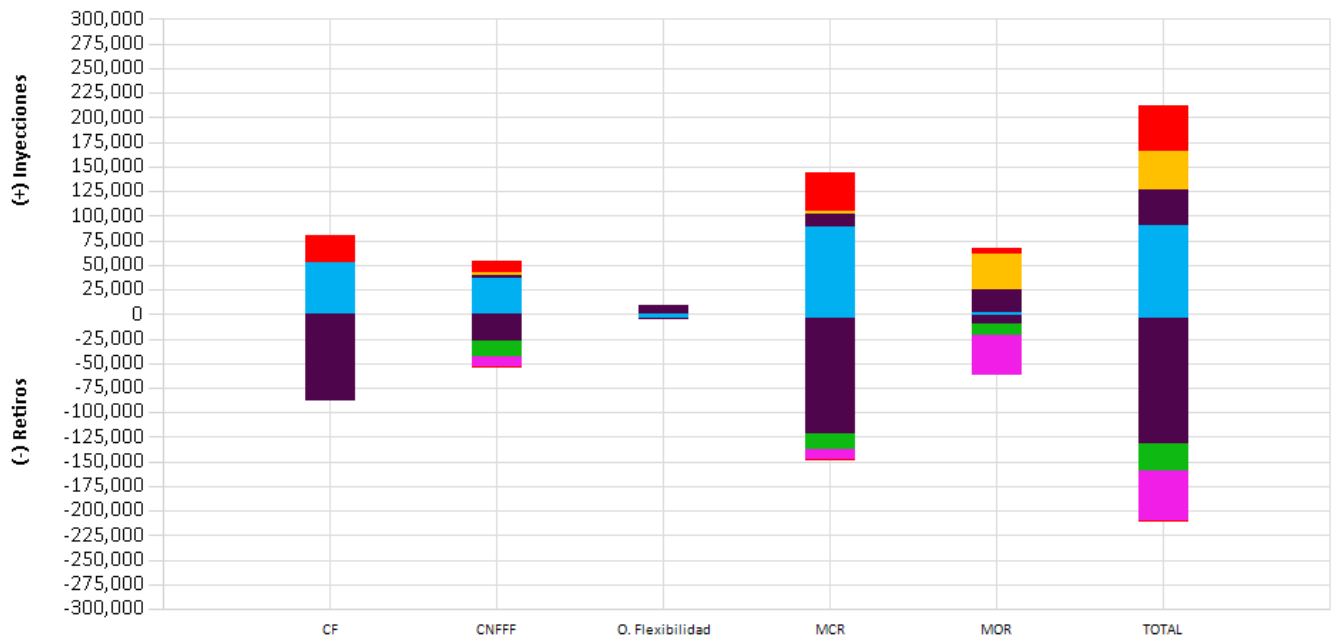
CF: Contrato Firme; CNFFF: Contratos No Firme Físico Flexible; O FLEX: Ofertas de Flexibilidad, se consideran parte de los CNFFF.

GRAFICA No.3
 VENTAS EN EL MCR Y EN EL MOR [%]
 SEPTIEMBRE 2017



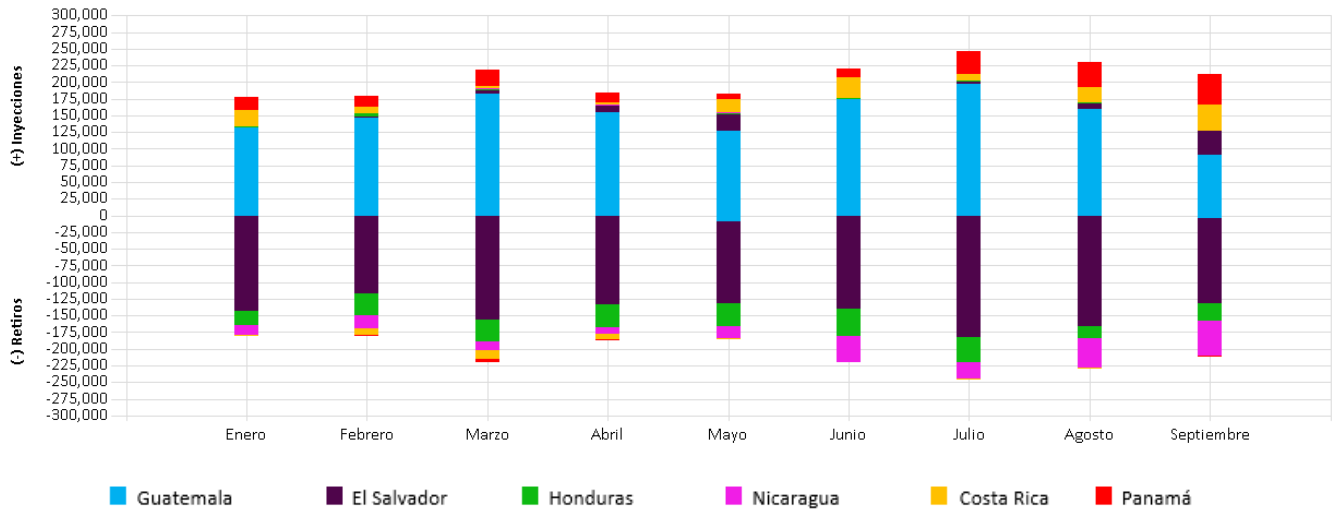
Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

GRAFICA No.4
 INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS [MWh]
 SEPTIEMBRE 2017

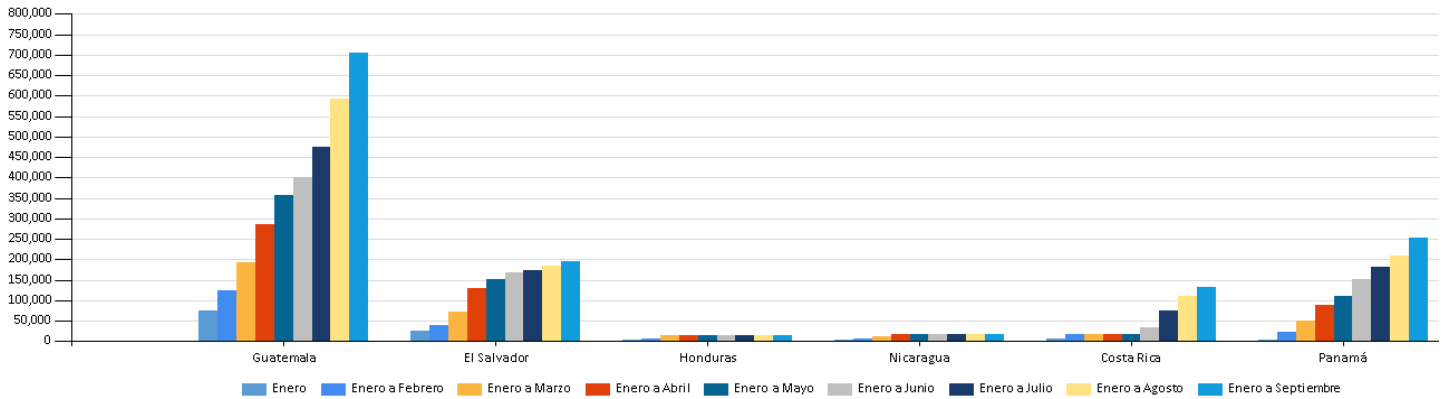


Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

GRAFICA No.5
 TRANSACCIONES MENSUALES EN CONTRATOS Y EN OPORTUNIDAD
 A SEPTIEMBRE 2017

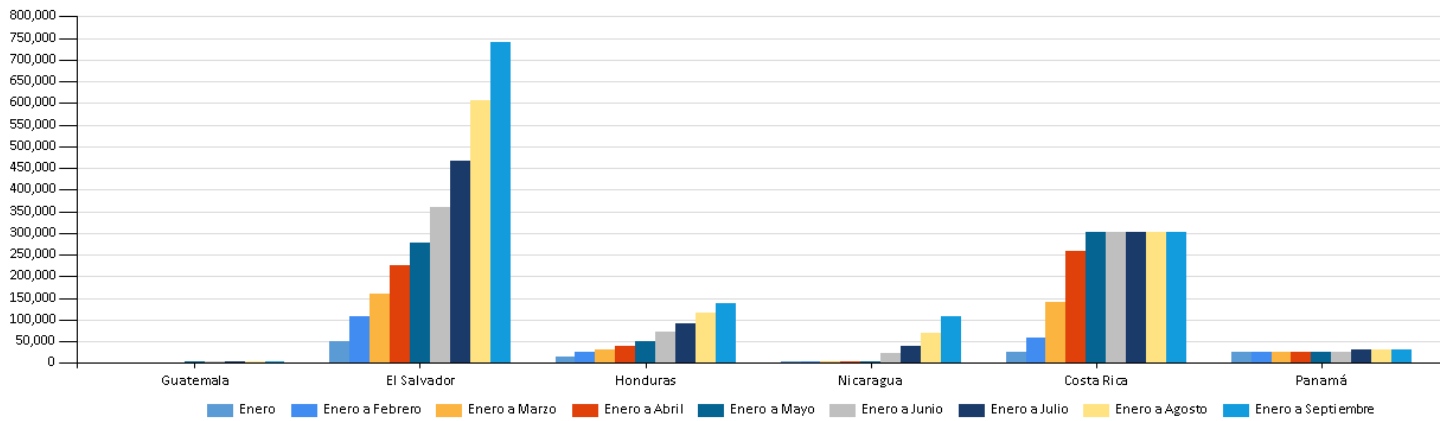


GRAFICA No. 6
 TRANSACCIONES DE INYECCIÓN ACUMULADAS POR PAÍS [MWh]
 AÑO 2017



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

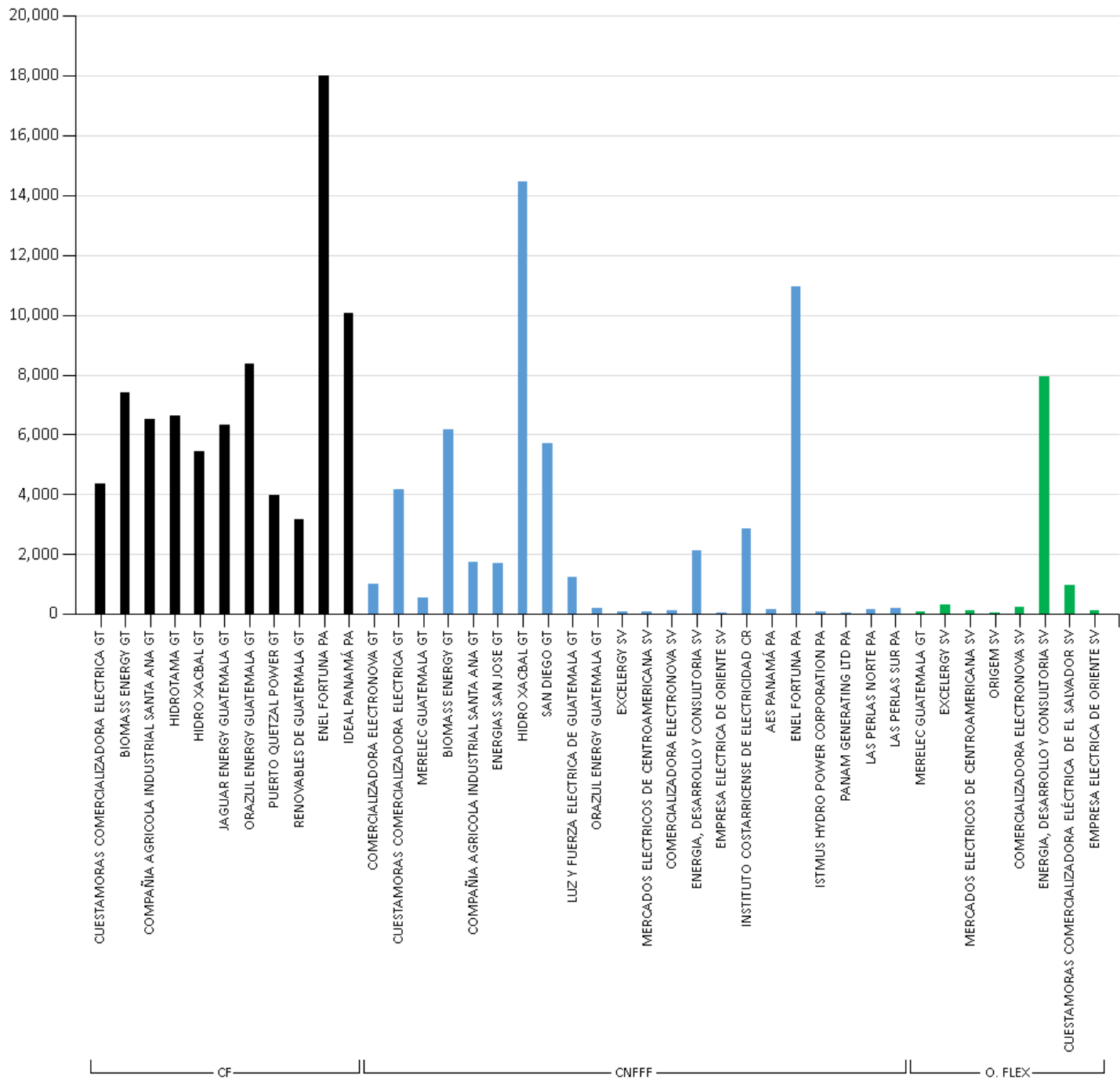
GRAFICA No. 7
 TRANSACCIONES DE RETIRO ACUMULADAS POR PAÍS [MWh]
 AÑO 2017



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

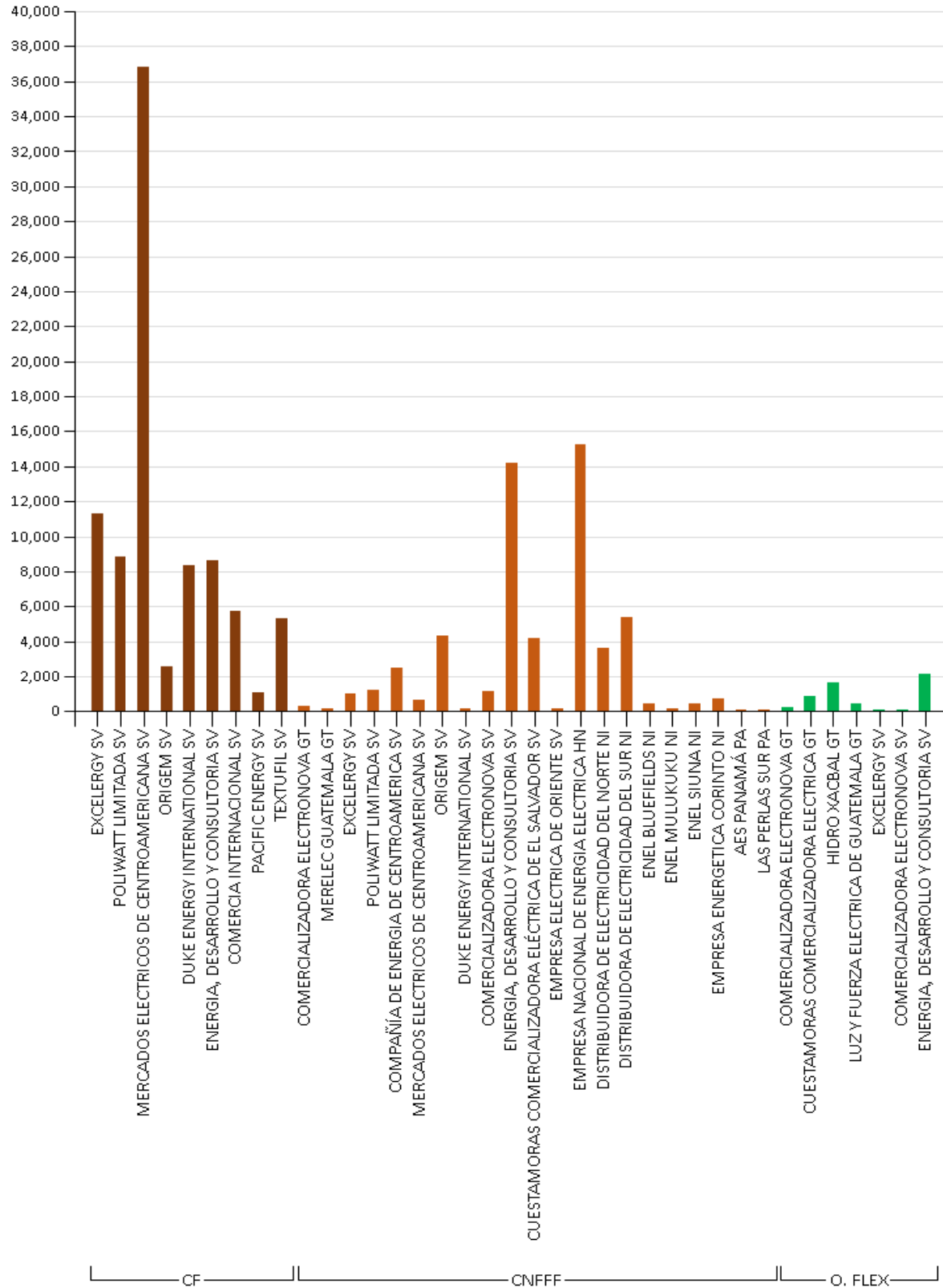
2.3 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS

GRAFICA No. 8
 INYECCIONES POR AGENTE EN EL MCR [MWh]
 SEPTIEMBRE 2017



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR. CF: Contrato Firme. CNFFF: Contratos No Firme Físico Flexible; O. FLEX: Ofertas de Flexibilidad

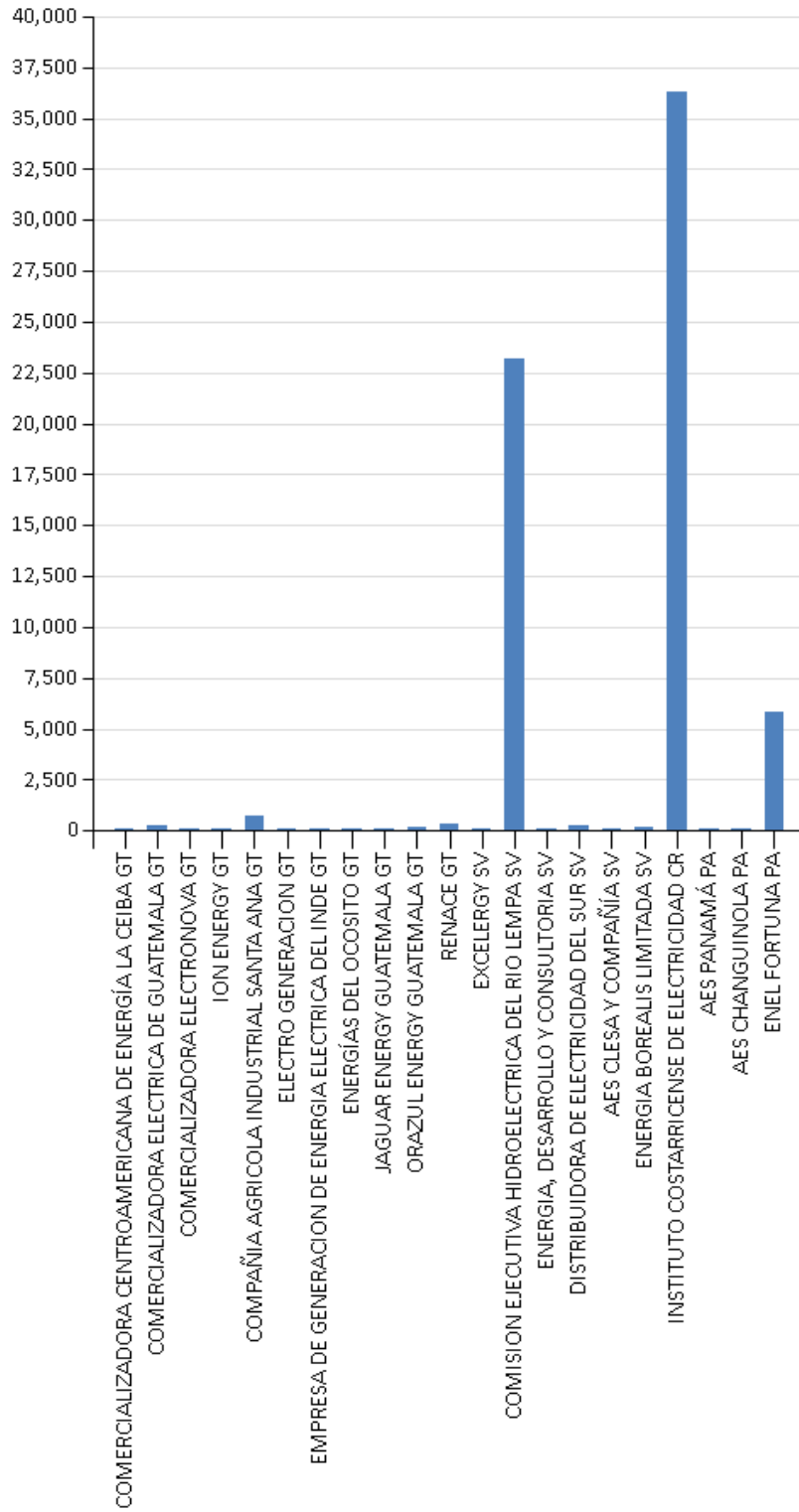
GRAFICA No. 9
 RETIROS POR AGENTE EN EL MCR [MWh]
 SEPTIEMBRE 2017



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR. CF: Contrato Firme. CNFFF: Contratos No Firme Físico Flexible; O. FL: Ofertas de Flexibilidad

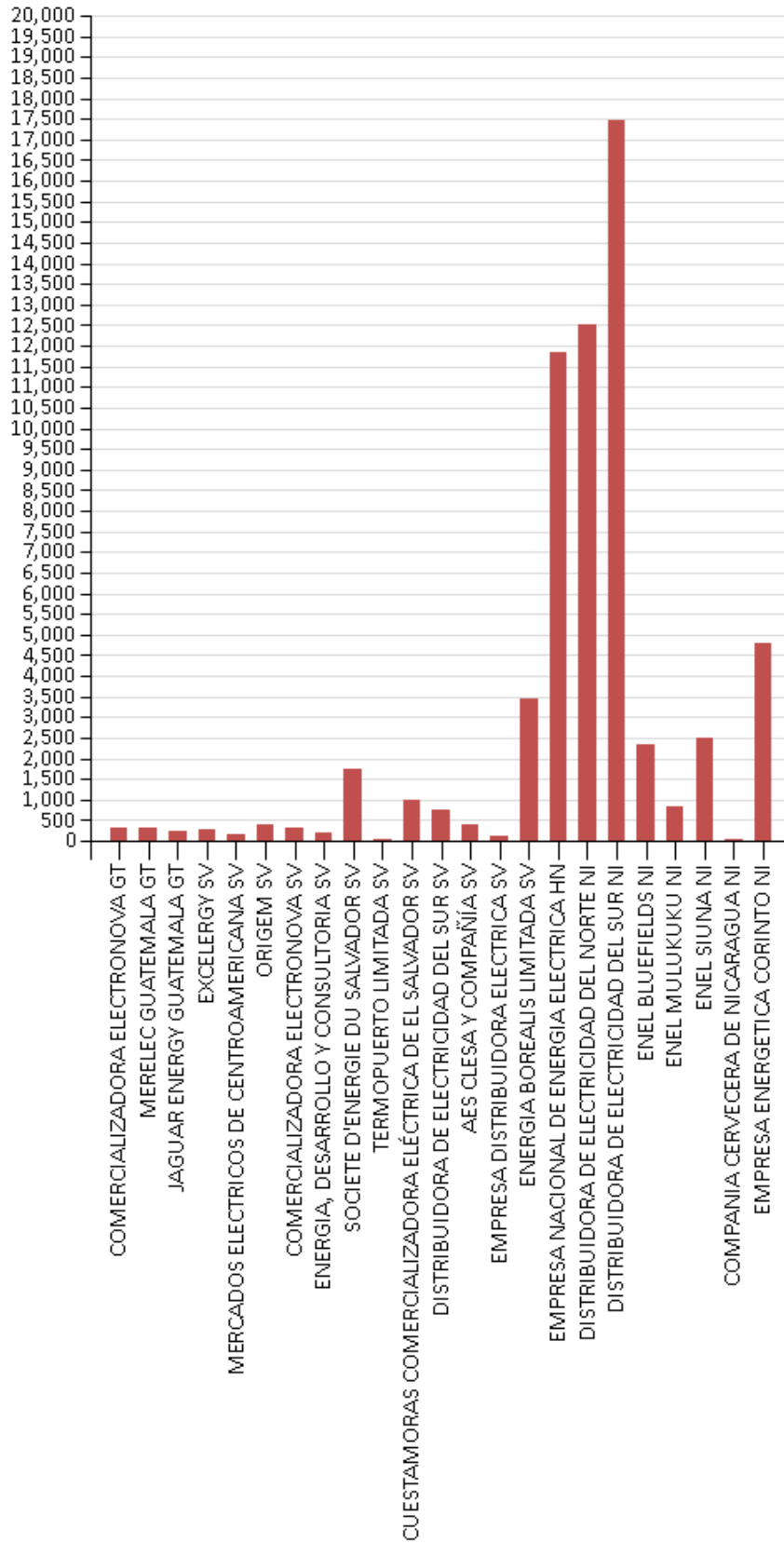
2.4 TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD

GRAFICA No. 10
 INYECCIONES POR AGENTE EN EL MOR [MWh]
 SEPTIEMBRE 2017



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

GRAFICA No. 11
 RETIROS POR AGENTE EN EL MOR [MWh]
 SEPTIEMBRE 2017

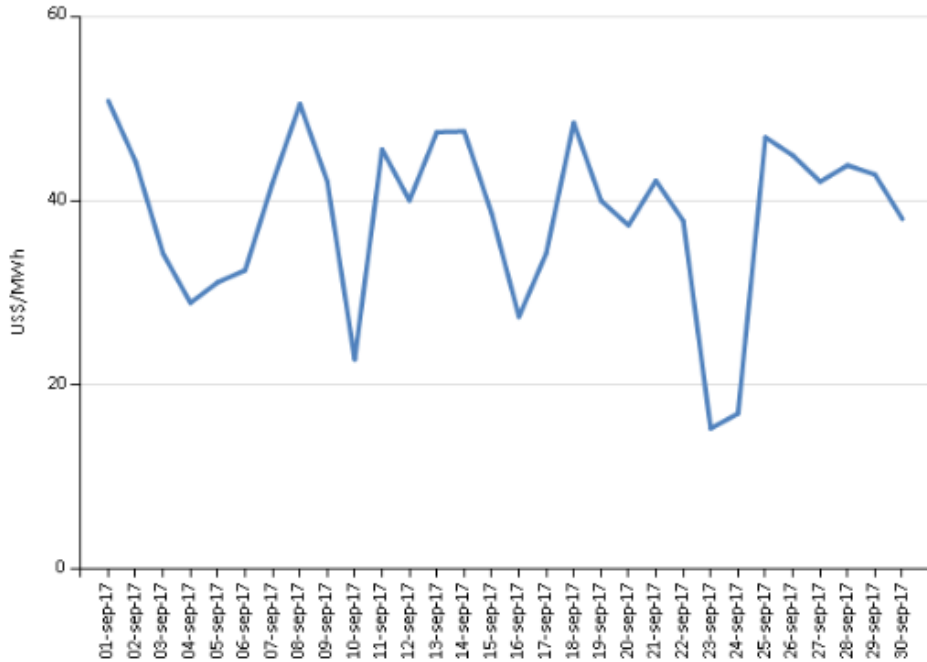


Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

3. PRECIOS

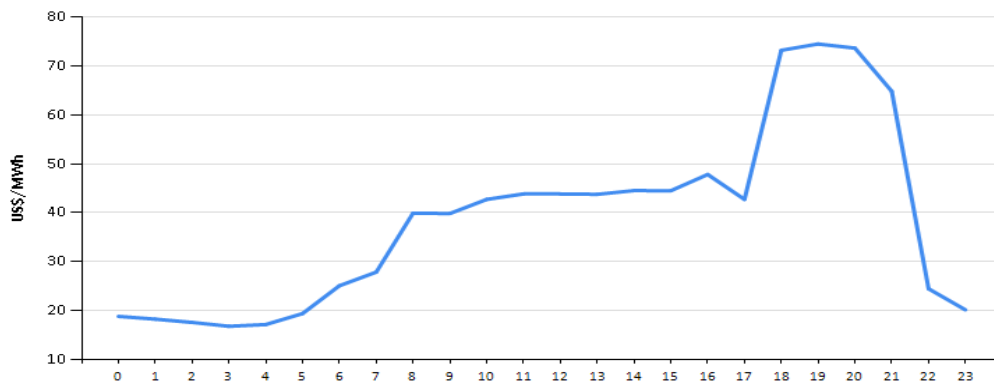
3.1 PRECIOS DIARIOS

GRAFICA No. 12
PRECIO PROMEDIO DIARIO EN EL MOR
SEPTIEMBRE 2017



3.2 PRECIOS HORARIOS

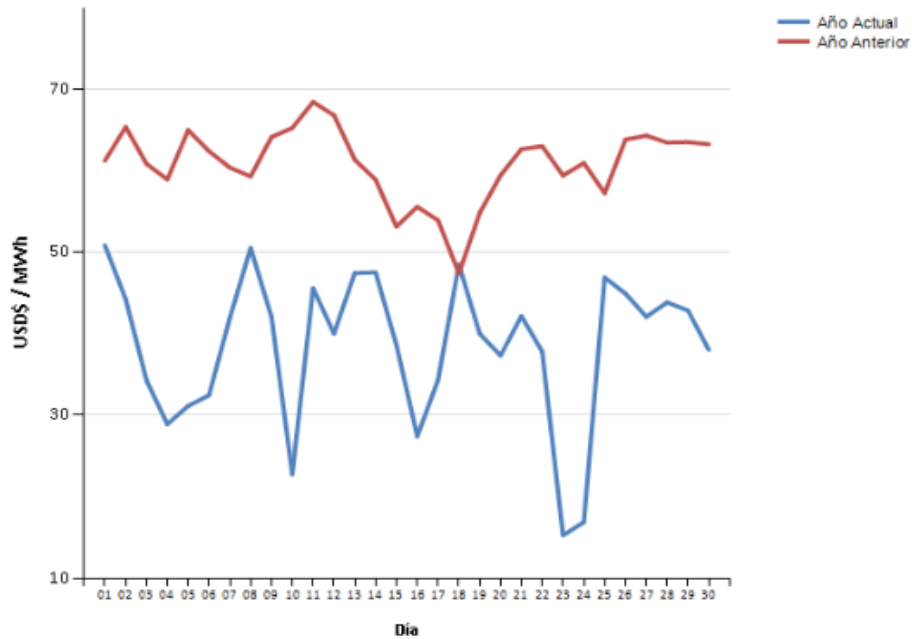
GRAFICA No. 13
PRECIO PROMEDIO HORARIO EN EL MOR
SEPTIEMBRE 2017



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR. El cálculo de los precios diarios incluye todos los nodos.

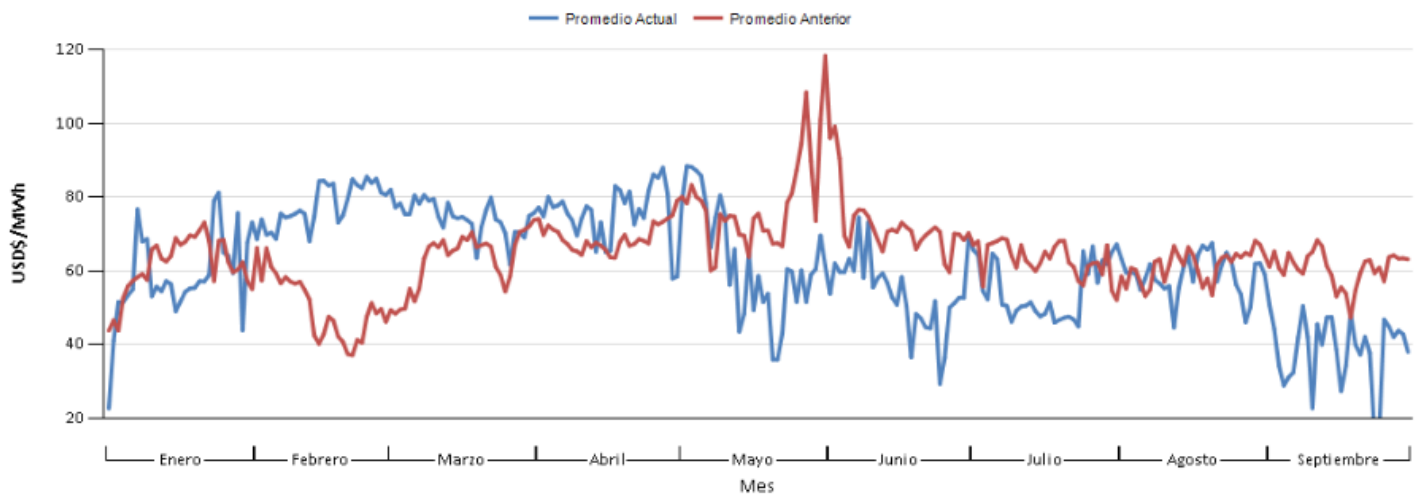
3.3 COMPARACIÓN DE PRECIOS 2016-2017

GRAFICA No. 14
PRECIO PROMEDIOS DIARIOS EN EL MOR
SEPTIEMBRE 2016-2017



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

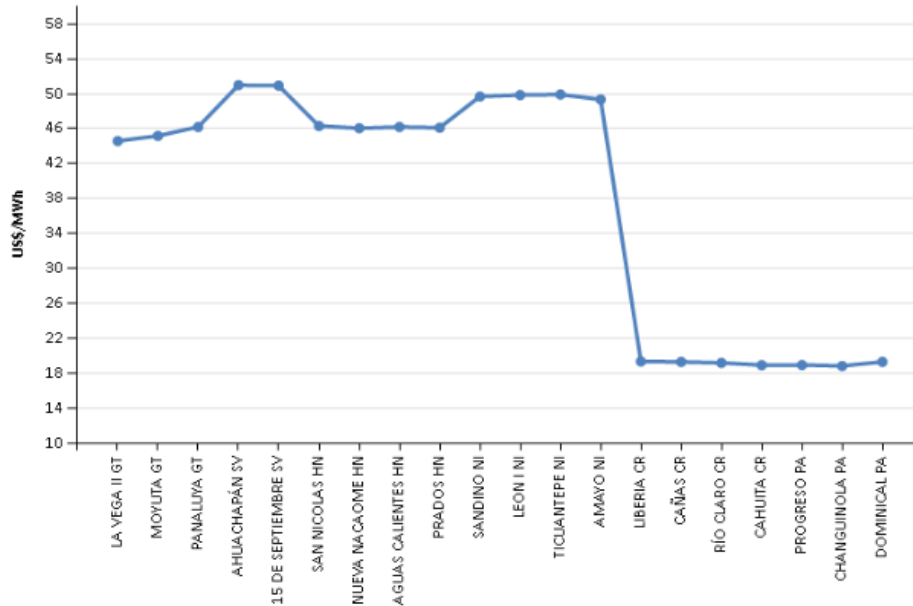
GRAFICA No. 15
PRECIO PROMEDIO DIARIO EN EL MOR
AÑOS 2016 – 2017



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR

3.4 PRECIOS POR NODOS

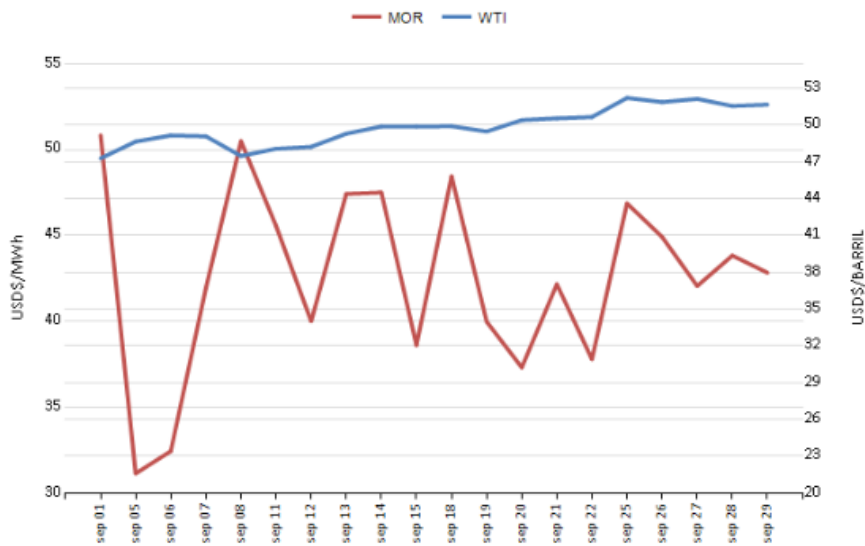
GRAFICA No. 16
PRECIO EXANTE POR NODO DE ENLACE
SEPTIEMBRE 2017



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

3.5 PRECIOS DE COMBUSTIBLE Y MOR

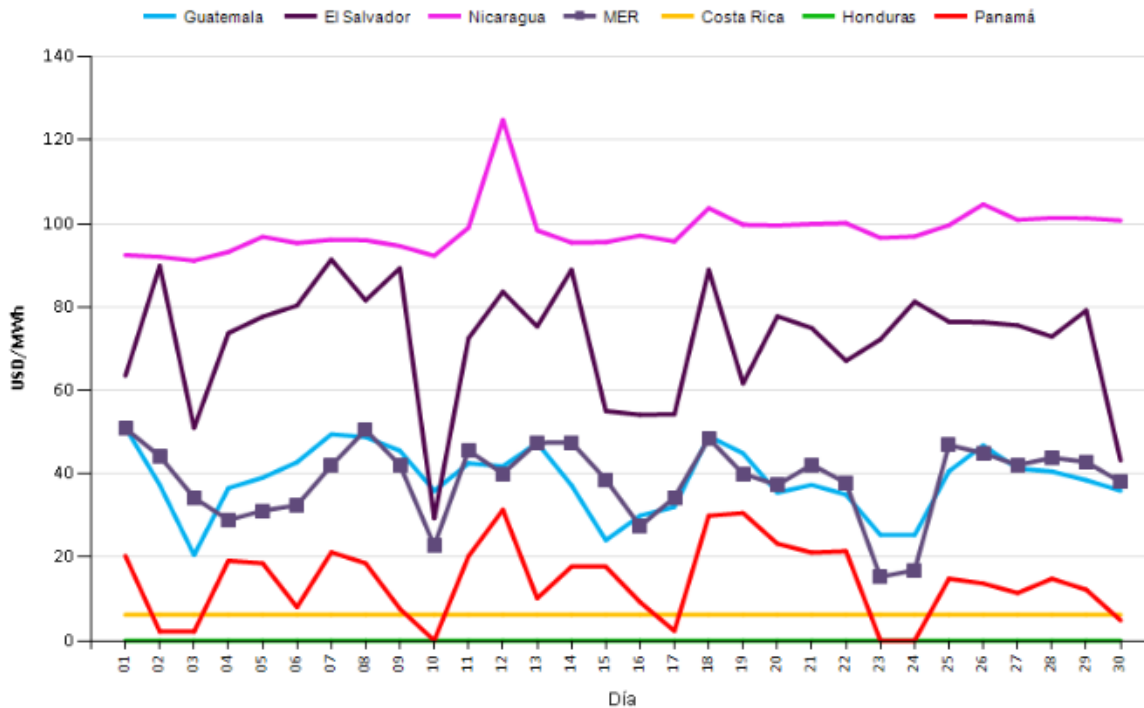
GRAFICA No. 17
RELACIÓN PRECIOS COMBUSTIBLE – PRECIOS MOR
SEPTIEMBRE 2017



Fuente: <http://www.eia.gov> y con información de la Base de Datos del EOR.

3.6 PRECIOS PROMEDIO DE LA ENERGÍA POR PAIS

GRAFICA No. 18
PRECIO PROMEDIO DIARIO EN EL PREDESPACHO POR SISTEMA ELECTRICO NACIONAL
SEPTIEMBRE 2017



Fuente: Elaborado en base a información de la página web de cada OS/OM.

NOTA: Los precios de Costa Rica son precios regulados y no corresponden a despacho económico.

3.7 MONITOREO DE PRECIOS

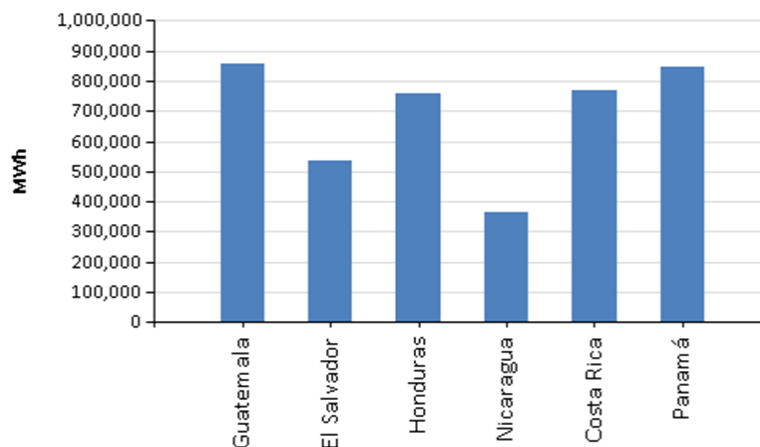
CUADRO No. 3
OFERTAS CON PRECIO DE 0US\$/MW PREDESPACHADAS

FECHA	04/10/2017	05/10/2017	
AGENTE	ICE	ENEL FORTUNA	IDEAL PANAMA
MW PREDESPACHADOS	21.6	971.9	544.3
NODO	50200	6096	

Debido a los eventos ocurridos del 4 al 6 de octubre de 2016 por la tormenta tropical Nate, la línea SIEPAC Parrita Palmar Norte ubicada en Costa Rica estuvo indisponible. Para los días 04 y 05 de octubre, hubo ofertas que se predespacharon con 0 US\$/MWh, 26.1 MW del ICE de Costa Rica, 971 MW de Enel Fortuna de Panamá y 544.3MW de Ideal de Panamá.

4. DEMANDA DE ENERGIA

GRAFICA No. 19
DEMANDA DE ENERGIA EN LOS PAISES DE LA REGIÓN
AGOSTO 2017



Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

CUADRO No. 4
DEMANDA POR PAÍS [MWh]
AGOSTO 2017 – 2016

País	Demanda	Demanda Anterior	Incremento
Guatemala	857,380	841,095	1.94%
El Salvador	537,807	535,702	0.39%
Honduras	760,312	730,098	4.14%
Nicaragua	364,473	361,902	0.71%
Costa Rica	770,089	774,939	-0.63%
Panamá	845,431	829,781	1.89%
Total	4,135,493	4,073,516	1.52%

Fuente: Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.

5. SITUACIÓN DEL SER

5.1 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL

CUADRO No. 5
MÁXIMAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA ESTABLECIDAS POR PERÍODO DE DEMANDA
SEPTIEMBRE 2016

Período de Demanda	GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS (MW)		HONDURAS- NICARAGUA (MW)		NICARAGUA- COSTA RICA (MW)		COSTA RICA - PANAMÁ (MW)	
	N→S	S→N	N→S	S→N	N→S	S→N	N→S	S→N
Demanda Mínima	300	200	170	180	180	50	0	300
Demanda Media	300	220	180	220	210	80	0	230
Demanda Máxima	300	300	200	220	210	80	0	290

*Del último informe de seguridad operativa, que corresponde a agosto 2017

5.2 EJECUCIÓN DE MANTENIMIENTOS SEGÚN EL PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTO DE LA RTR

CUADRO No. 6
EJECUCIÓN PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTOS
SEPTIEMBRE 2017

DETALLE		TRANSMISOR NACIONAL												EPR		TOTAL SER	
		Guatemala		El Salvador		Honduras		Nicaragua		Costa Rica		Panamá		CANT.	%	CANT.	%
Plan de Mantenimiento Anual Aprobado	Tipo de Mantenimiento	CANT.	%	CANT.	%	CANT.	%	CANT.	%	CANT.	%	CANT.	%	CANT.	%	CANT.	%
	En programa anual y ejecutado	1	10.0%	9	52.9%	3	30.0%	0	0.0%	2	28.6%	0	0.0%	6	75.0%	21	28.8%
	En programa anual y no ejecutado	9	90.0%	8	47.1%	7	70.0%	3	100.0%	5	71.4%	18	100.0%	2	25.0%	52	71.2%
	Total	10	100.0%	17	100.0%	10	100.0%	3	100.0%	7	100.0%	18	100.0%	8	100.0%	73	100.0%
Total de Mantenimientos Ejecutados	Ejecutados en base al Plan de Mantenimiento Anual	1	16.7%	9	50.0%	3	13.0%	0	0.0%	2	12.5%	0	0.0%	6	75.0%	21	14%
	Emergencia	0	0.0%	2	11.1%	4	17.4%	2	10.5%	2	12.5%	5	8.8%	0	0.0%	15	10%
	Ejecutados y no en programación anual	5	83.3%	7	38.9%	16	69.6%	17	89.5%	12	75.0%	52	91.2%	2	25.0%	111	76%
	Total	6	100.0%	18	100.0%	23	100.0%	19	100.0%	16	100.0%	57	100.0%	8	100.0%	147	100%

5.3 RESTRICCIONES Y EVENTOS IMPORTANTES EN EL SER

CUADRO No. 7
EVENTOS EN EL SER, SEPTIEMBRE 2017

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
03/09/2017 05:04	03/09/2017 06:15	Disparo. Opera esquema ESIM04_OSC, por oscilaciones. Transformadores SE Los Brillantes - Banco 2 y 3
06/09/2017 15:32		En servicio nueva línea de transmisión. Se habilita tramo Chorrera - Panamá de la Tercera línea de transmisión en 230 KV.
06/09/2017 17:21	06/09/2017 18:38	Disparo/oscilaciones Transformadores SE Los Brillantes - Banco 2 y 3. Reporta AMM actuación del ESIM004_OSC, pérdida de 700 MW de generación en México
06/09/2017 22:28	06/09/2017 22:39	Disparo/oscilaciones Transformadores SE Los Brillantes - Banco 2 y 3. Apertura automática de interconexión 400 KV Guatemala-México; Opera relé ESIM005.
07/09/2017 08:02	07/09/2017 08:12	Disparo/oscilaciones Transformadores SE Los Brillantes - Banco 2 y 3. Oscilaciones electromecánicas no amortiguadas. AMM reporta operación de ESIM004_OSC y pérdida de 670 MW de generación en el Sistema Eléctrico de México.
10/09/2017 16:23	10/09/2017 16:40	Disparo/oscilaciones Transformadores SE Los Brillantes - Banco 2 y 3. Disparo por operación de relevador ESIMM005, por alto flujo, debido a pérdida de 2000 MW de generación en sistema eléctrico de México.
14/09/2017 múltiples	14/09/2017 múltiples	Inicio de oscilaciones electromecánicas no amortiguadas en LT Masaya - Ticuantepe, Disparo/oscilaciones. Transformador Sub. Los Brillantes, Banco 2 y 3 actuaciones del ESIM04_OSC. Eventos se presentaron en los horarios 12:39h hasta 12:44h, 12:51h hasta 15:49h.
19/09/2017 12:15	19/09/2017 12:54	Disparo de Tapachula – Los Brillantes, relevador ESIM006 (alto flujo de Norte – Sur); evento se debió a desbalance en el sistema eléctrico de potencia de México por un movimiento telúrico
20/09/2017 18:15	20/09/2017 19:00	Línea de Interconexión Los Brillantes – Tapachula. Se instruye a AMM ajustarse al nivel de intercambio de 120.00 MW establecidos en la interconexión de 400 KV México – Guatemala.
21/09/2017 múltiples	21/09/2017 múltiples	Línea de Interconexión Los Brillantes – Tapachula. Se instruye a AMM ajustarse al nivel de intercambio de 120.00 MW establecidos en la interconexión de 400 KV México – Guatemala. Reportado entre los horarios de: 18.15h hasta 19:00h, 19:26h hasta 20:00h.
22/09/2017 12:18	22/09/2017 12:25	Disparo / oscilaciones. Línea de Transmisión Masaya - Ticuantepe, Pérdida de carga en Nicaragua, en el orden de los 75 MW. En Interconexión Río Claro - Progreso Disparo Extremo Sub. Río Claro activación Esquema de Protección Especial. Disparo Bancos transformación Los Brillantes.
22/09/2017 23:18	22/09/2017 23:21	Disparo / oscilaciones. Transformador Sub. Los Brillantes, Banco 2 y 3, no se especifica detalles de la falla.
23/09/2017 14:54	23/09/2017 14:57	Disparo / oscilaciones operó esquema ESIM004_OSC.. Transformador Sub. Los Brillantes, Banco 2 y 3, no se especifica detalles de la falla.
24/09/2017 16:58	24/09/2017 17:00	Disparo / oscilaciones. Transformador Sub. Los Brillantes, Banco 2 y 3, operó esquema ESIM004_OSC. Sistema de México perdido 287 MW de generación.
26/09/2017 14:26	26/09/2017 14:45	Disparo Línea de Transmisión Progreso - Retorno (L524) HON; Pérdida de 480.39 MW en demanda y 381.53 MW de generación (226.30 MW de Ensera y 58.91 de Elcosa). Apertura por causa desconocida.
28/09/2017 17:02	28/09/2017 19:51	Apertura por seguridad operativa de Línea de Interconexión La Entrada de Copan – Panaluya, Ahuachapán – Moyuta, Ahuachapán – La Vega II., debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico MEX hacia el SER superiores a los 120 MW
29/09/2017 18:02	29/09/2017 19:49	Apertura por seguridad operativa de Línea de Interconexión La Entrada de Copan – Panaluya, Ahuachapán – Moyuta, Ahuachapán – La Vega II., debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico MEX hacia el SER superiores a los 120 MW

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
30/09/2017 múltiples	30/09/2017 múltiples	disparo / oscilaciones operó esquema ESIM004_OSC.. Transformador Sub. Los Brillantes, Banco 2 y 3, no se especifica detalles de la falla. Se reportó oscilaciones y disparo en los siguientes esquemas horarios; 0:07h hasta 1:07h, 3:44h hasta 4:08h, 4:22h hasta 4:44h, 5:52h hasta 5:57h,.
30/09/2017 19:01	30/09/2017 19:55	Apertura por seguridad operativa de Línea de Interconexión La Entrada de Copan – Panaluya, Ahuachapán – Moyuta, Ahuachapán – La Vega II., debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico MEX hacia el SER superiores a los 120 MW
01/10/2017 18:08	01/10/2017 18:11	Disparo / oscilaciones. Transformador Sub. Los Brillantes, Banco 2 y 3, operó esquema ESIM004_OSC. Opera el EDCBF, los OS/OM reportan las siguientes pérdidas de carga para sus sistemas: GUA: 49.74 MW, SAL: 22.2 MW; HON: 33.8 MW; CRI: 72.0 MW y PAN: 54.7 MW. Preliminarmente a esa misma hora ETESA reporta Pérdida de 160 MW de generación en el sistema de Panamá por disparo de unidades 1 y 2 de Planta Changuinola.
01/10/2017 múltiples	01/10/2017 múltiples	Disparo / oscilaciones. Transformador Sub. Los Brillantes, Banco 2 y 3, operó esquema ESIM004_OSC. Se reportó oscilaciones y disparo en los siguientes esquemas horarios; 18:15h hasta 18:27h, 20:13h hasta 20:16h.
03/10/2017 múltiples	03/10/2017 múltiples	Disparo / oscilaciones. Transformador Sub. Los Brillantes, Banco 2 y 3, operó esquema ESIM004_OSC. Se reportó oscilaciones y disparo en los siguientes esquemas horarios; 6:41h hasta 6:45h, 8:41h hasta 8:50h, 8:52h hasta 8:54h.
03/10/2017 18:33	03/10/2017 18:39	Disparo / oscilaciones. Transformador Sub. Los Brillantes, Banco 2 y 3, operó esquema ESIM004_OSC. Simultáneamente a las oscilaciones no amortiguadas se presentó disparo solo en extremo de SE Río Claro (CRI), por operación de esquema de protección especial.
03/10/2017 22:52	03/10/2017 22:59	Disparo / oscilaciones. Transformador Sub. Los Brillantes, Banco 2 y 3, operó esquema ESIM004_OSC. Inicio de las oscilaciones electromecánicas coincidió con el disparo de líneas de transmisión en el sistema eléctrico de Nicaragua
04/10/2017 17:04	04/10/2017 17:07	Disparo / oscilaciones. Transformador Sub. Los Brillantes, Banco 2 y 3, operó esquema ESIM004_OSC.
04/10/2017 21:37	09/10/2017 15:08	Disparo Línea de Transmisión Palmar - Parrita. Tormenta Nate genero alta intensidad de lluvias en la zona provocando fallas geológicas con afectación a la línea
05/10/2017 19:13	06/10/2017 00:12	Partición del SER en 2 islas por disparo de las L.T. Masaya - San Martín y L.T. Ticuantepe - Cañas. Bloque norte GUA-SAL-HON - parte norte y centro de NIC y Bloque sur NIC parte sur- CRI-PAN, con las siguientes pérdidas en la región: Guatemala: 30 MW de Generación y 88.8 MW de carga. El Salvador: 50.2 MW de carga. Honduras: 67.7 MW de carga. Nicaragua: 25.7 MW de generación y 22.2 MW de carga. Costa Rica: 60 MW de Carga. Panamá: 32 MW de generación y 67.25 MW de carga.
05/10/2017 múltiples	05/10/2017 múltiples	Disparo / oscilaciones. Transformador Sub. Los Brillantes, Banco 2 y 3, operó esquema ESIM004_OSC. Se reportó oscilaciones y disparo en los siguientes esquemas horarios; 19:42h hasta 19:52h, 20:11h hasta 20:22h, 20:22h hasta 20:32h, 20:39 hasta 20:41.
05/10/2017 20:40	05/10/2017 20:40	Oscilaciones Los Brillantes - Tapachula. EOR le instruye a AMM no realizar cierre al enlace de interconexión LBR – THP (MEX-GUA) al no tener condiciones en el SER.
05/10/2017 20:40	06/10/2017 07:42	Apertura/cierre no autorizado Los Brillantes - Tapachula. Sincroniza interconexión Guatemala con México sin autorización de EOR; reporta OS de AMM que dicho cierre se dio por un mal entendido (error de comunicación) entre el transportista y el OS.