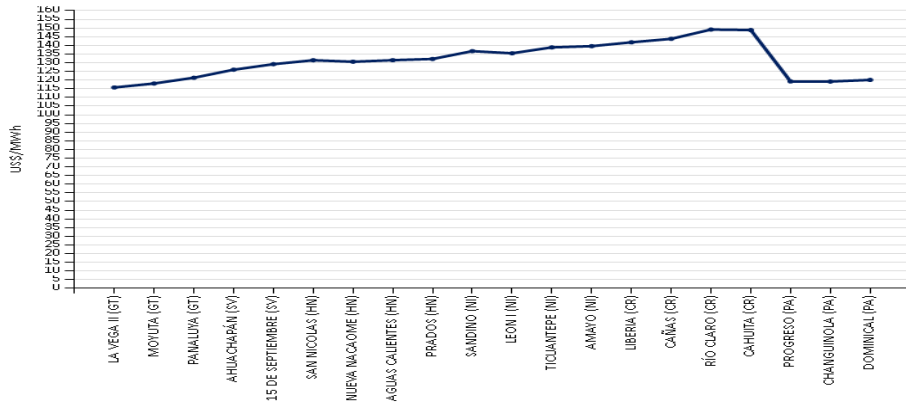


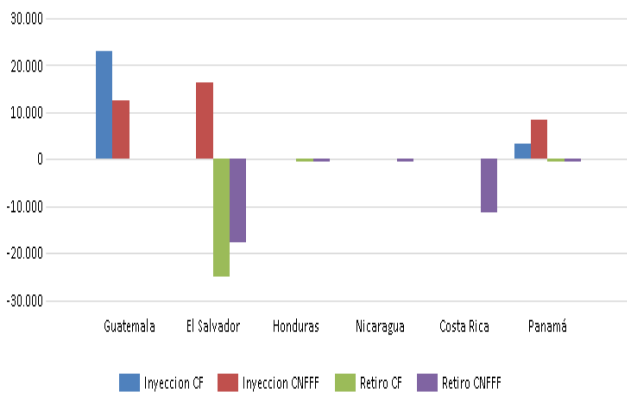


## PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

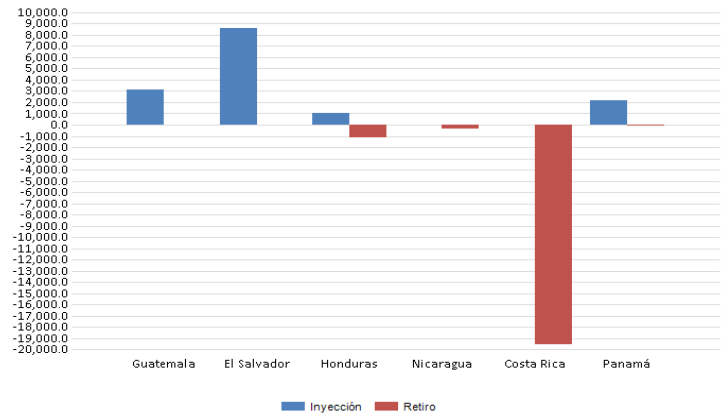


## INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



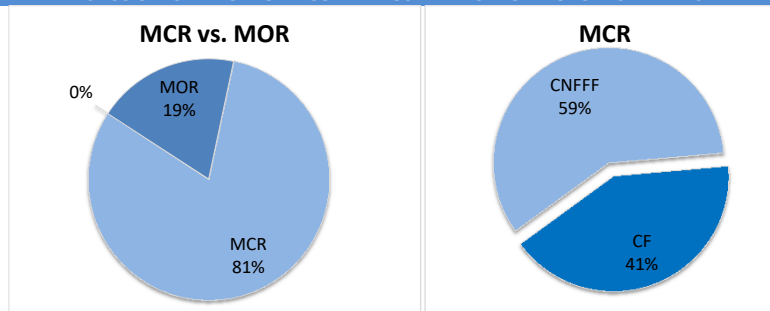
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá		Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	22,886	0	0	0	0	3,192	3,179	Inyección	3,149.7	8,562.7	1,065.0	0.0	0.0	2,153.1
Inyección CNFFF	12,390	16,222	0	0	0	8,349	6,898	Retiro	0.0	0.0	1,145.5	369.4	19,560.7	120.1
Retiro CF	0	24,906	588	0	0	584	0							
Retiro CNFFF	0	17,723	563	46	11,225	119	0							

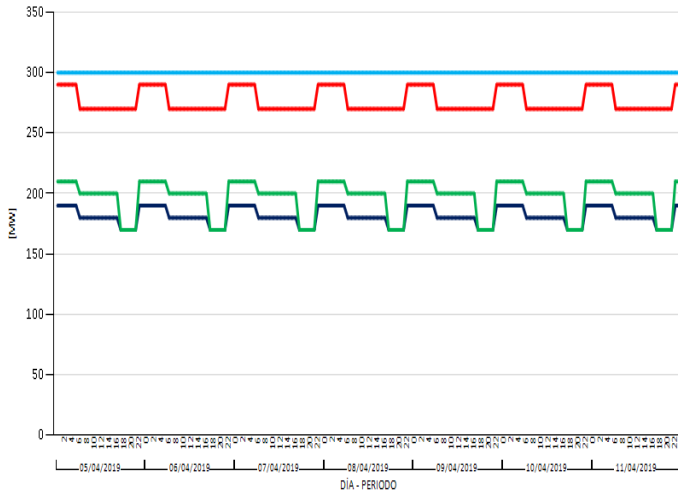
\* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

## TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES

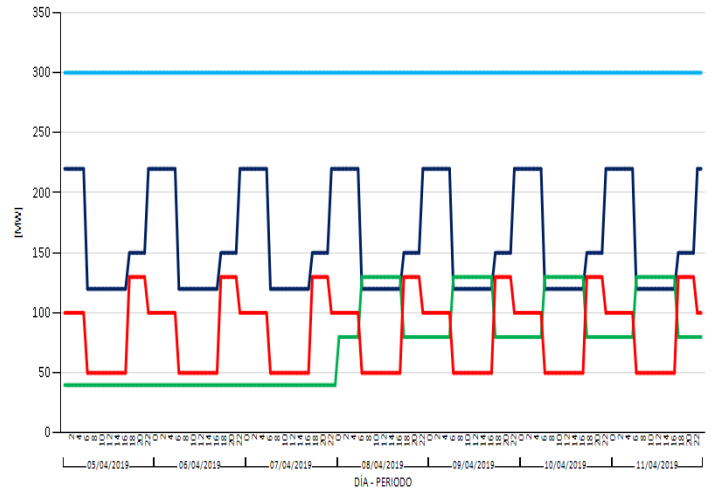


MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO NORTE - SUR



FLUJO SUR - NORTE



■ GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS ■ HONDURAS-NICARAGUA ■ NICARAGUA-COSTA RICA ■ COSTA RICA-PANAMÁ

EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
6/04/2019 14:17	6/04/2019 14:27	Disparo L/T Prados - León I, disparo interruptores 62T32 y 62E56 en subestación eléctrica Los Prados, asociados al Transformador T632, creando perdida de 73 MW de generación en plantas fotovoltaicas del SEP Honduras.
7,9,11/04/2019 múltiples horarios	7,9,11/04/2019 múltiples horarios	Se presentan aperturas diarias en diferentes períodos de mercado para las interconexiones Panaluya - La Entrada a Copan (SIEPAC) - 1; Moyuta - Ahuachapán - 1; La Vega II - Ahuachapán (SIEPAC) - 1 por seguridad operativa del SER debido al incumplimiento en el límite de transferencia entre México-Guatemala.
10/04/2019 18:32	10/04/2019 18:37	Disparo de transformador Santa Lucía T634 y transformador, Pavana T633. Pérdida de 94.2 MW de carga y 25 MW de Generación en la zona Sur de Honduras.

**Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 5 de abril al 11 de abril de 2018**

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación de la importación total del área de control de El Salvador (UT)		5, 6	1	0.05	0:00h-0:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 295 MW de (00:00-00:59 , debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador
		8, 9, 10, 11	1	0.05	0:00h-0:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 295 MW de (00:00-00:59 debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-29-03-2019-098.
		5, 6	5	0.21	17:00h-21:59h	Aumento en la importacion total en demanda media del área de control de El Salvador a 250 MW debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador.
		7	5	0.21	17:00h-21:59h	Modificación en demanda media 210 MW de 06:00 a 06:59, 185 MW de 07:00 a 07:59, 175 MW de 08:00 a 07:59, 170 MW de 09:00 a 09:59 , 185 MW de 10:00 a 10:59 , 195 MW de 11:00 a 11:59 , 190 MW de 12:00 a 12:59 , 200 MW de 13:00 a 13:59 , 220 MW de 14:00 a 14:59, 245 MW de 15:00 a 15:59, 280 MW de 16:00 a 16:59 , debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador.
		8, 9, 10, 11	5	0.21	17:00h-21:59h	Aumento a 250 MW en la importacion total en demanda media debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-29-03-2019-098.
		5, 6	2	0.09	22:00h-23:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 295 MW de (22:00-23:59 , debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador.
		8, 9, 10, 11	2	0.09	22:00h-23:59h	Aumento a 250 MW en la importacion total en demanda media debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-29-03-2019-098.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	abr. -19	5, 6, 7	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 40MW, Demanda Media 40MW y Minima 10MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 40MW, Demanda Media: 40MW y en Demanda Minima 40MW, debido al pronostico del potencial eolico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-29-03-2019-096.
		8, 9, 10, 11	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 80MW, Demanda Media 130MW y Minima 80MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 80MW, Demanda Media: 130MW y en Demanda Minima 80MW, debido al pronostico del potencial eolico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-05-04-2019-100.

PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

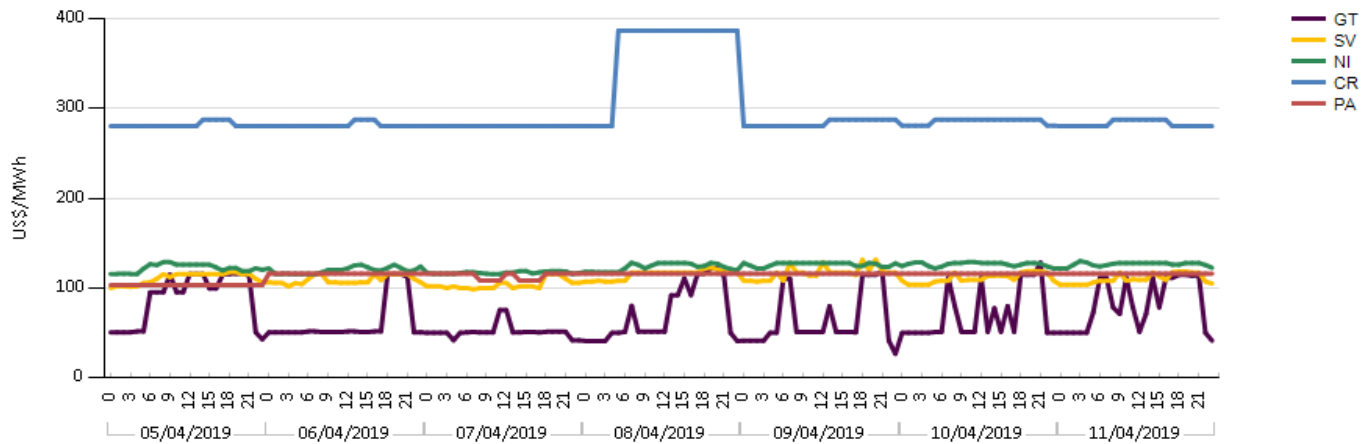
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	05-abr.	06-abr.	07-abr.	08-abr.	09-abr.	10-abr.	11-abr.
GT	\$88.40	\$62.04	\$52.04	\$72.00	\$65.22	\$70.91	\$82.37
SV	\$111.27	\$109.26	\$104.04	\$115.33	\$117.05	\$111.16	\$110.37
NI	\$122.48	\$120.17	\$117.33	\$123.73	\$126.72	\$126.75	\$126.81
CR	\$281.70	\$281.40	\$280.20	\$364.35	\$283.50	\$285.48	\$282.90
PA	\$103.55	\$116.31	\$113.77	\$116.31	\$116.31	\$116.31	\$116.31

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



Precios mayores de US\$ 200/MWh

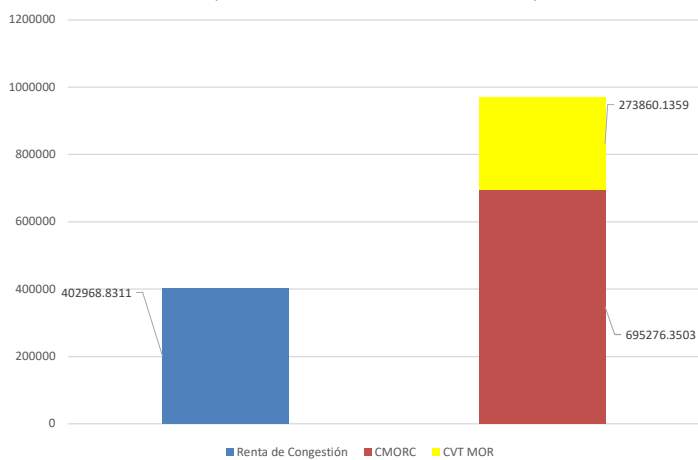
TOP - TCP

No se registraron

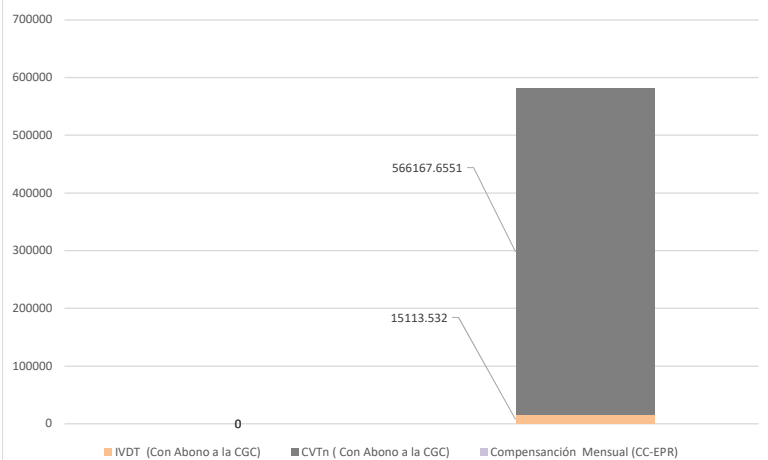
Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

INFORMACIÓN FINANCIERA SOBRE RENTA DE CONGESTIÓN Y CARGOS DE TRANSMISIÓN EN EL MER

Renta de Congestión y Cargos de Transmisión (US\$)  
(del 05 de abril 2019 - 11 abril de 2019)



Ingresos - Egresos Cuenta General de Compensación (US\$)  
(del 05 de abril - 11 Abril de 2019)



RC asociada a DF	05-abr	06-abr	07-abr	08-abr	09-abr	10-abr	11-abr	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	55,502.40	62,268.81	71,853.79	7,449.19	43,640.85	83,404.03	78,849.76	402,968.83

**ASIGNACIONES DT Y CAPACIDADES OPERATIVAS PARA DERECHOS FIRMES**

VALIDAS PARA EL PERÍODO ABRIL 2019

ID de Asignación  
M1904

(+ ) cargo (- ) abono

**SOLICITUDES DE DT MENSUALES ACEPTADAS**

ID Solicitante	Código Agente	Código Agente Contraparte	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo DT	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Importe Ofertado
ODTM190401000001	1GGENJAEGL	6GAES	1710	6018	Compra DT Mensual	Derecho Firme	21.000	20.000	\$10,000.00
ODTM190401000002	1CCOMCUCOE	6GACP	1710	6018	Compra DT Mensual	Derecho Firme	5.250	5.000	\$14,400.00

**SOLICITUDES DE DT MENSUALES RECHAZADAS**

ID Solicitante	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Oferta	Tipo DT	Potencia Solicitada	Importe Ofertado
NO EXISTIERON SOLICITUDES RECHAZADAS							

**SOLICITUDES DE DT MENSUALES ASIGNADAS**

ID Solicitante	ID DT	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo DT	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Importe Ofertado
ODTM190401000002	M0419DF00000002	1CCOMCUCOE	1710	6018	Compra DT Mensual	Derecho Firme	5.000	5.000	\$3,750.00
ODTM190401000001	M0419DF00000001	1GGENJAEGL	1710	6018	Compra DT Mensual	Derecho Firme	0.952	0.952	\$713.92

**CAPACIDADES OPERATIVAS PARA DERECHOS FIRMES (MW)**

GUATEMALA – EL SALVADOR		GUATEMALA - HONDURAS		EL SALVADOR - HONDURAS		HONDURAS - NICARAGUA		NICARAGUA - COSTA RICA		COSTA RICA - PANAMÁ	
N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N
210	70	40	80	40	80	40	40	150	40	210	50