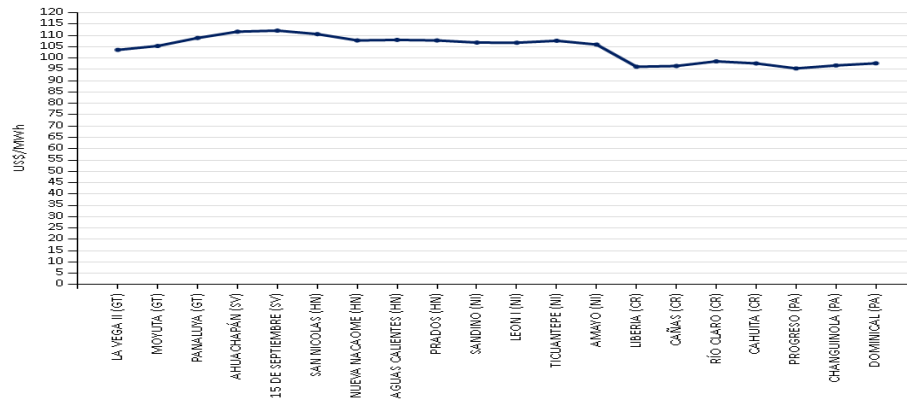


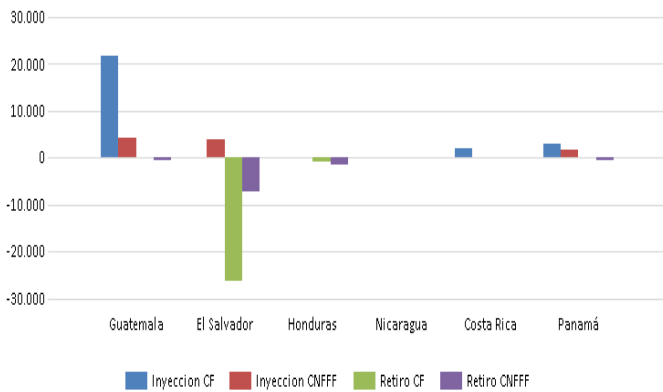


### PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

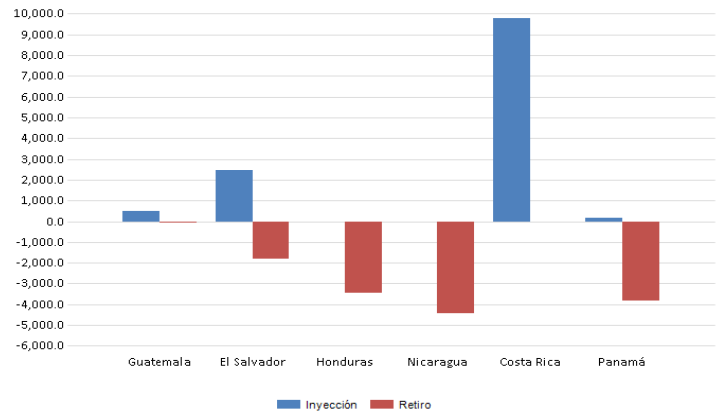


### INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



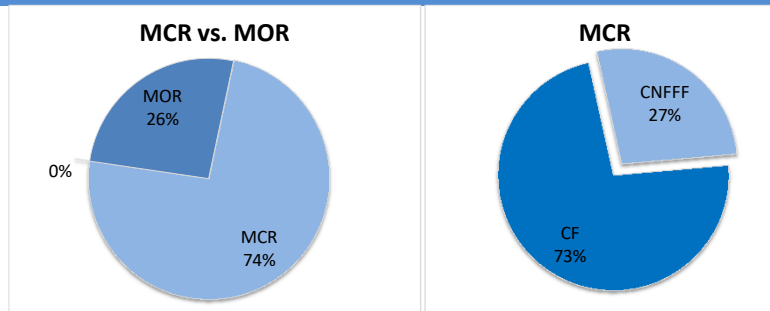
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	21,799	0	0	0	2,095	2,880	Inyección	492.6	2,476.4	0.0	0.0	9,785.6	154.4
Inyección CNFFF	4,250	3,982	0	0	0	1,707	Retiro	65.4	1,797.1	3,456.9	4,439.6	0.0	3,831.0
Retiro CF	0	26,290	946	0	0	0							
Retiro CNFFF	517	7,066	1,440	0	0	266							

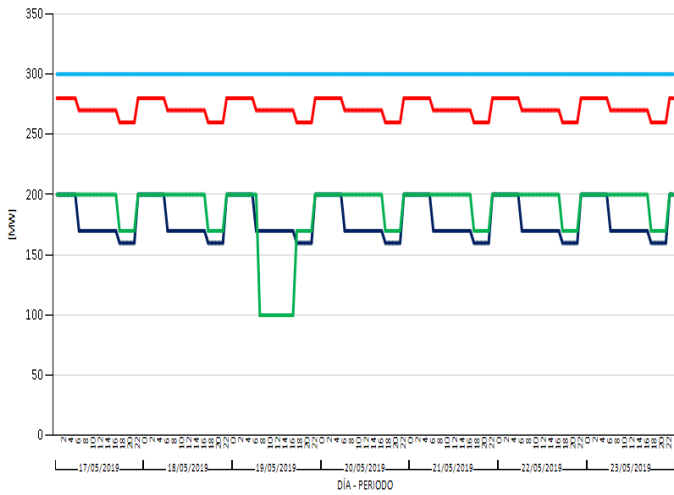
\* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

### TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES

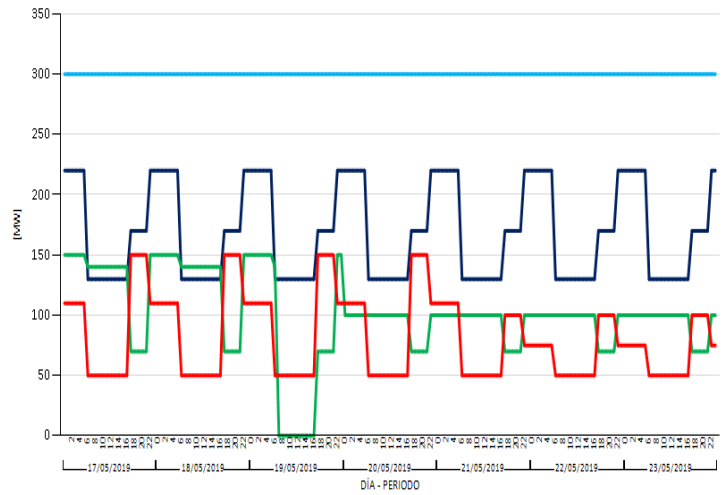


MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

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
19/05/2019 09:07	19/05/2019 17:03	Apertura por seguridad operativa del SER, debido al incumplimiento en el límite de transferencia entre México-Guatemala.
19/05/2019 11:57	19/05/2019 17:03	Explosión de pararrayo el L/T Ateos - Acajutla 1 en El Salvador, pérdida de 196.00 MW de generación el Sistema Eléctrico de El Salvador, operación de EDCAxBF en El Salvador (22.00 MW) y en Honduras (40.28 MW). Se solicitó a Honduras incrementar 30.00 MW para descongestionar el flujo por la línea L9080, y a Nicaragua reducir la generación eólica en sur e incrementar en la zona norte.
20/05/2019 18:48	20/05/2019 19:02	Honduras, apertura de emergencia por TP que estaban en llamas en SE La Ensenada
21/05/2019 01:30	21/05/2019 01:35	Panamá, pérdida de 300 MW de carga y 240 MW de Generación en unidad 1 y unidad 3 de Central eléctrica Costa Norte falla en bombas de alimentación de gas.
24/05/2019 múltiples horarios	24/05/2019 múltiples horarios	Apertura por seguridad operativa del SER, debido al incumplimiento en el límite de transferencia entre México-Guatemala, en los periodos de mercado de las: 07:00 a 11:00 horas (07:06- 11:47h) y 18:00 a 21:00 horas (18:05-21:49h)

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 17 al 23 de mayo de 2018						
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación de la importación total del área de control de El Salvador (UT)	may.-19	17, 18, 20, 21, 22, 23	1	0.05	0:00h-0:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda mínima a 295 MW para los periodos de las 00:00 a 00:59, debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR-GPO-26-03-2019-091 (tabla 3 del anexo I) .
		19	6	0.25	0:00h-5:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda mínima a 250 MW debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR-GPO-16-04-2019-105
		17, 18, 20, 21, 22, 23	5	0.21	1:00h-5:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda mínima a 250 MW debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR-GPO-16-04-2019-105.
		17, 18, 20, 21, 22, 23	11	0.46	6:00h-16:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda media a 230MW en sentido NS y 240MW en sentido SN, debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR -GPO-30-04-2019-113.3-2019-113.
		19	2	0.09	22:00h-23:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda mínima a 250 MW debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR-GPO-16-04-2019-105
		17, 18, 20, 21, 22, 23	2	0.09	22:00h-23:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda mínima a 295 MW para los periodos de las 22:00 a 23:59, debido a reciente modificación del comportamiento de la demanda de El Salvador, ver nota EOR-GPO-26-03-2019-091 (tabla 3 del anexo I) .
		19	12	0.5	6:00h-17:59h	Cambios a la capacidad máxima de importación total del área de control de El Salvador en demanda media y un periodo de demanda maxima (unicamente para días domingo) 06:00-06:59 255 MW, 07:00-07:59 235 MW, 08:00-08:59 220 MW, 09:00-09:59 215 MW, 10:00-10:59 210 MW, 11:00-11:59 220 MW, 12:00-12:59 230 MW, 13:00-13:59 240 MW,14:00-14:59 220MW, 15:00-15:59 245MW, 16:00-16:59 280MW, 17:00-17:59 260MW, ver nota EOR-GPO-23-04-2019-108.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	may. -19	20, 21, 22, 23	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 140MW, Demanda Media 100MW y Mínima 80MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 140MW, Demanda Media: 100MW y en Demanda Mínima 100MW, debido al pronostico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-17-05-2019-121.
		19	10	0.42	7:00h-16:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido norte -sur del área de control de Costa Rica: Importación NS: en Demanda Media 100MW; Porteo NS: en Demanda Media: 100MW, debido al solmant#72 solicitado por el CNDC ENATREL, ver Programa semanal de mantenimientos.
		19	10	0.42	7:00h-16:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Media 0MW; Porteo SN: en Demanda Media: 0MW, debido al solmant#72 solicitado por el CNDC ENATREL, ver Programa semanal de mantenimientos.
		17, 18	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 120MW, Demanda Media 170MW y Mínima 140MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 120MW, Demanda Media: 170MW y en Demanda Mínima 150MW, debido al pronostico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-09-05-2019-118.
		19	7	0.3	0:00h-6:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 120MW, Demanda Media 170MW y Mínima 140MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 120MW, Demanda Media: 170MW y en Demanda Mínima 150MW, debido al pronostico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-09-05-2019-118.
		19	7	0.3	17:00h-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 120MW, Demanda Media 170MW y Mínima 140MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 120MW, Demanda Media: 170MW y en Demanda Mínima 150MW, debido al pronostico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-09-05-2019-118.
Modificación a la importación y Porteo de Costa Rica (ICE)	may. -19	21, 22, 23	17	0.71	7:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de porteo e importación en sentido sur-norte del área de control de Costa Rica: SN: Porteo en Demanda Media 100MW y Mínima 100MW; Importación SN: en Demanda Máxima 100MW, Demanda Media: 100MW y en Demanda Mínima 100MW, debido al solmant 10 solicitado por el área de control de Costa Rica, ver programa semanal correspondiente.
Modificación a la capacidad de exportación Panamá (ETESA)	may. -19	21, 22, 23	17	0.71	7:00h-23:59h	Modificación a la capacidad de Exportación sur-norte del área de control de Panamá: Exportación SN: en Demanda Máxima 100MW y Mínima 75MW, debido al solmant 229 y 232 solicitado por el área de control de Panamá, ver programa semanal correspondiente.

PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

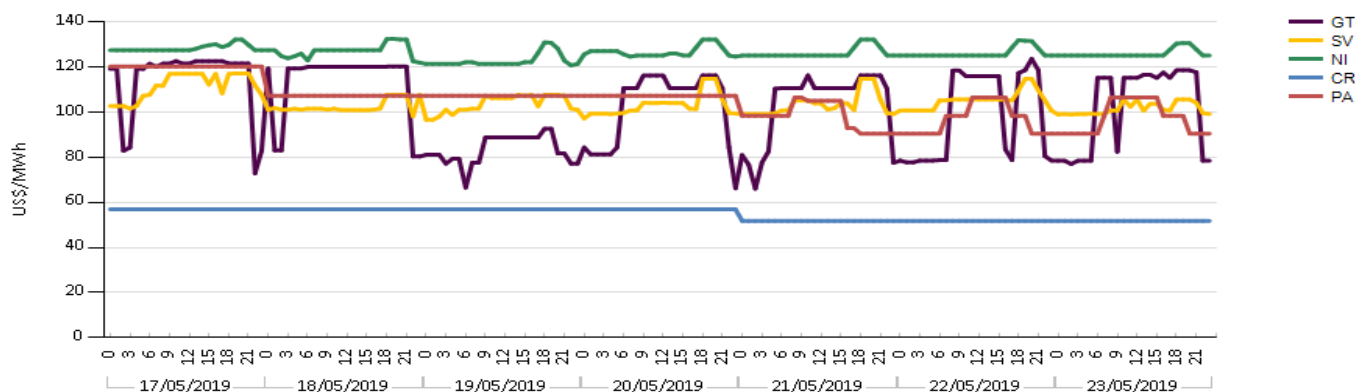
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	17-may.	18-may.	19-may.	20-may.	21-may.	22-may.	23-may.
GT	\$114.37	\$113.37	\$83.32	\$102.09	\$103.21	\$98.16	\$102.10
SV	\$111.41	\$102.29	\$103.45	\$102.97	\$103.18	\$105.04	\$101.42
NI	\$128.17	\$126.99	\$122.61	\$126.57	\$126.09	\$126.01	\$125.81
CR	\$56.87	\$56.87	\$56.87	\$56.84	\$51.73	\$51.73	\$51.73
PA	\$120.02	\$107.12	\$107.12	\$107.12	\$98.12	\$96.63	\$97.31

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



Precios mayores de US\$ 200/MWh

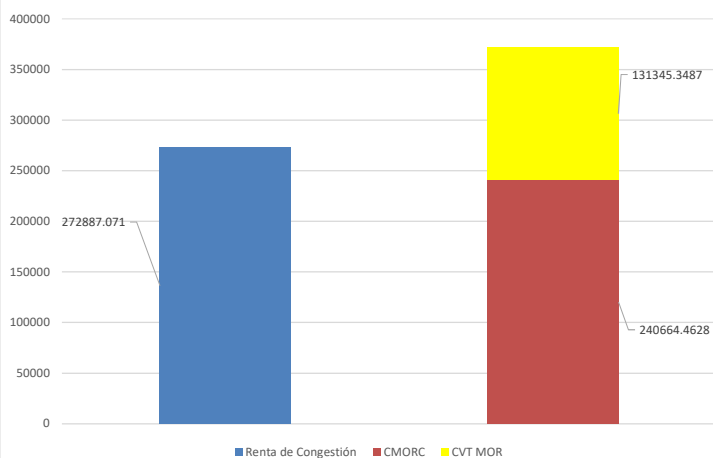
MCR

No se registraron

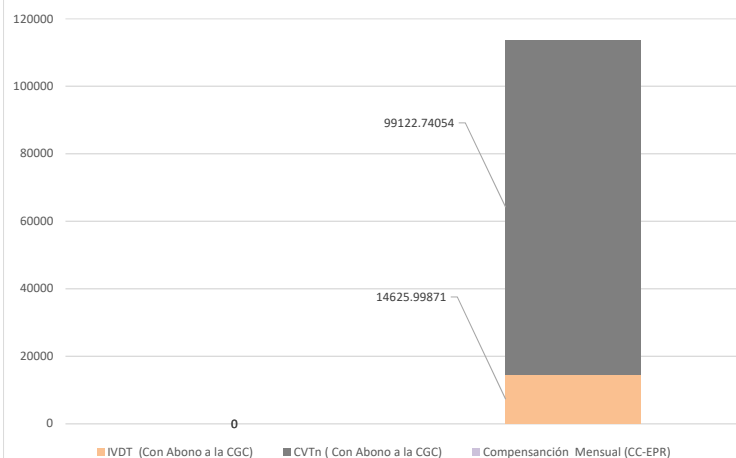
Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

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

Renta de Congestión y Cargos de Trasmisión (US\$)  
(del 17 de mayo 2019 - 23 de mayo de 2019)



Ingresos - Egresos Cuenta General de Compensación (US\$)  
(del 17 de mayo - 23 de mayo de 2019)



RC asociada a DF	17-may	18-may	19-may	20-may	21-may	22-may	23-may	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	5,349.47	21,313.02	60,945.98	41,415.08	28,902.63	45,828.24	69,132.64	272,887.07

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

VALIDAS PARA EL PERÍODO MAYO 2019

ID de Asignación  
M1905

(+ ) 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
ODTM190501000001	1GGENJAEGL		1710	6018	Compra DT Mensual	Derecho Firme	21.000	20.000	\$70,000.00

**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
----------------	-------	---------------	-------------------	-------------	----------------	---------	-----------------------	--------------------	---------------------

**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
200	80	60	70	50	70	20	50	160	20	190	50