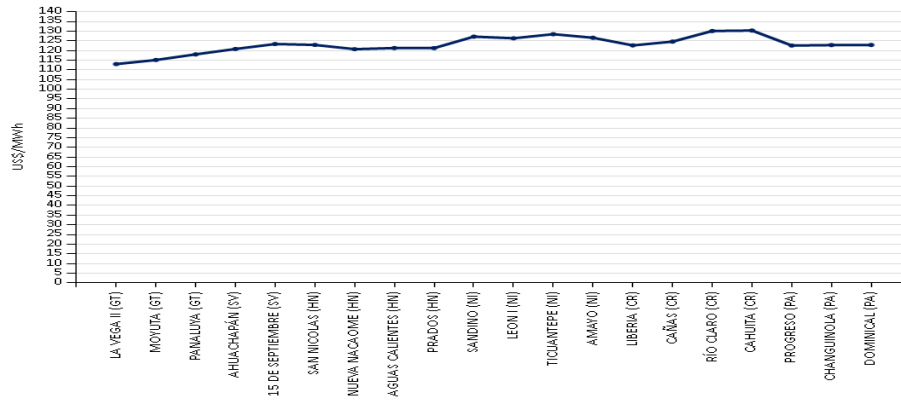


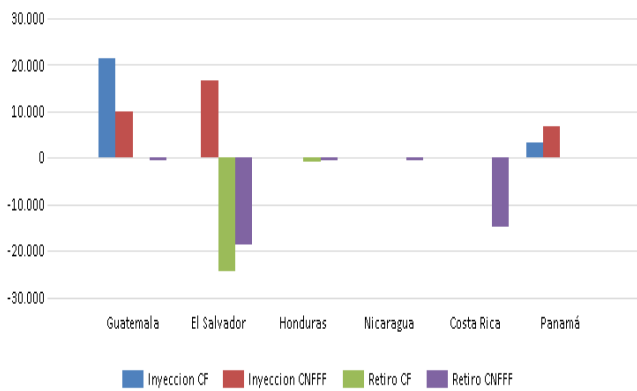


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

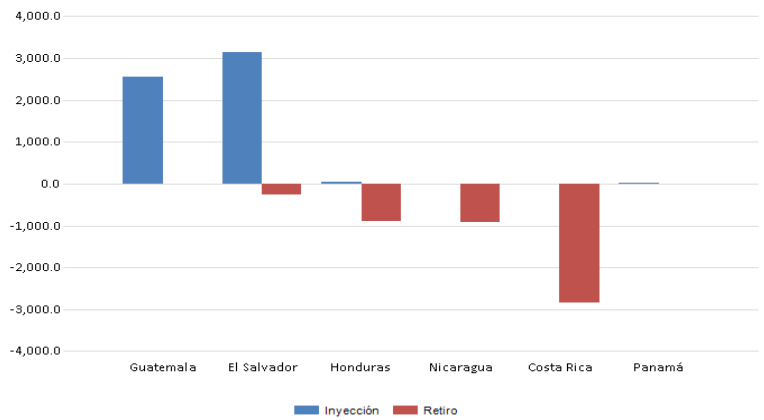


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



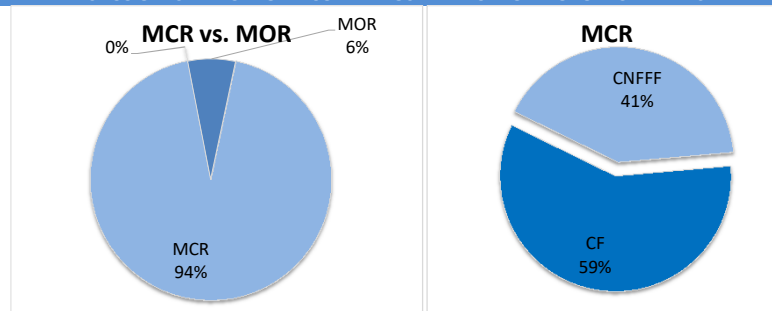
Mercado de Oportunidad Regional (MWh)



Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá		Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	27,884	21,467	0	0	0	0	3,179	Inyección	2,565.6	3,153.6	33.3	0.0	0.0	1.2
Inyección CNFFF	8,100	10,113	16,589	0	0	0	6,898	Retiro	0.0	265.4	895.9	915.4	2,832.6	0.0
Retiro CF	0	0	24,261	702	0	0	0							
Retiro CNFFF	87	131	18,756	284	37	14,796	0							

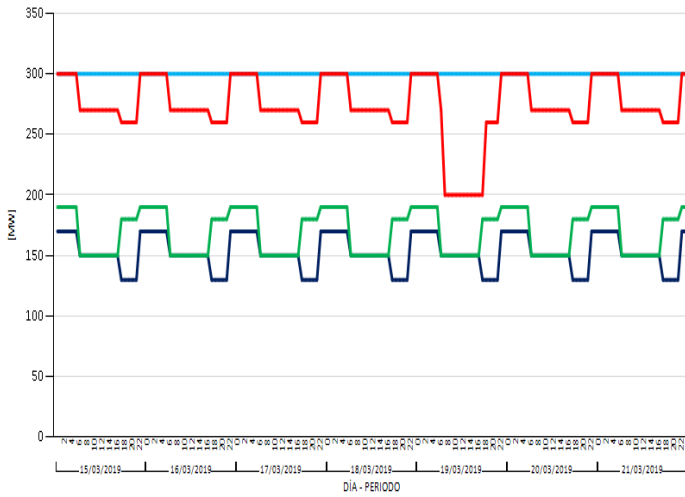
* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES

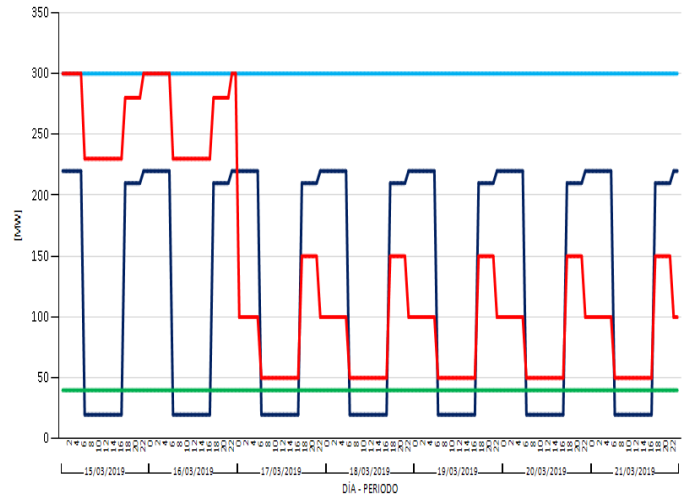


MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

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
20/03/2019 00:00	20/03/2019 23:59	Para estas fechas el EOR no hizo publicaciones del informe diario del CRCT.
21/03/2019 múltiples horarios	21/03/2019 múltiples horarios	Apertura 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, en los periodos de mercado de las 06:00 a las 16:00 horas (06:03- 17:04h) y 22:00 horas (22:08 - 22:47h)

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 15 de marzo al 21 de marzo de 2018

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación de la importación total del área de control de El Salvador (UT)	mar. -19	16, 18	4	0.17	6:00h-9:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda media a 270 MW debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-25-02-2019-072.
		17	12	0.5	6:00h-17:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda media 180 MW de 06:00 a 07:59, 175 MW de 07:00 a 08:59, 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, 230 MW de 15:00 a 15:59, 265 MW de 16:00 a 16:59 y en demanda máxima 290 MW de 17:00 a 17:59, debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-25-02-2019-072.
		15, 16, 18, 19, 20, 21	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 250 MW debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-25-02-2019-072.
		17	6	0.25	0:00h-5:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 210 MW debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-25-02-2019-072.
		15, 16, 18, 19, 20, 21	5	0.21	1:00h-5:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima a 210 MW de (1:00-5:59), debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-25-02-2019-072.
		17	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 210 MW debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-25-02-2019-072.
		15, 16, 18, 19, 20, 21	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 250 MW debido al cambios en su despacho de generación y demanda en el área de El Salvador, ver nota EOR-GPO-25-02-2019-072.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	mar. -19	15, 16, 17, 18, 19, 20, 21	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 Mínima 10MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 40MW, Demanda Media: 40MW y en Demanda Mínima 40MW, debido al pronóstico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-15-02-2019-069 y EOR-GPO-22-02-2019-069.
Maxima transferencia Costa Rica - Panamá Norte - Sur (ICE)	mar. -19	19	11	0.46	7:00h-17:59h	Modificación a las capacidades de transferencia NS entre Costa Rica - Panamá en 200 MW debido a la ejecución del solmamt 20 solicitado por el área de control de Costa Rica
Modificación a la Capacidad de Importación de Panamá (ETESA)	mar. -19	17, 18, 19, 20, 21	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de exportación en el sentido sur-norte del área de control de Panamá: Exportación SN: en Demanda Máxima 150MW, Demanda media 50MW y en Demanda Mínima 100 MW, debido a disminución de los aportes hidrológicos en las Centrales Hidroeléctricas e impacto del fenómeno del niño en los embalses de Panamá, ver nota EOR-GPO-15-03-2019-083

PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

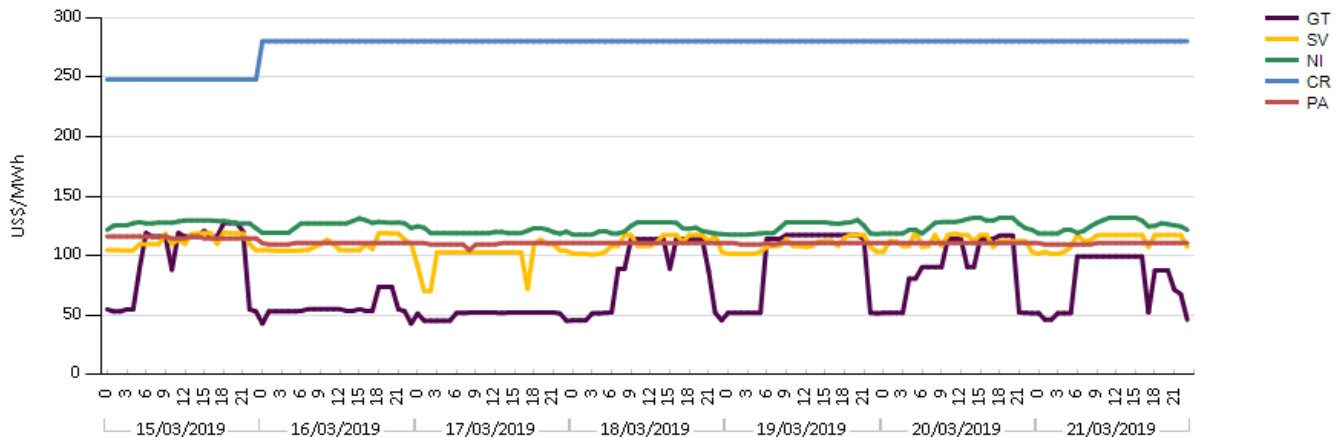
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	15-mar.	16-mar.	17-mar.	18-mar.	19-mar.	20-mar.	21-mar.
GT	\$97.89	\$55.81	\$50.59	\$85.56	\$95.17	\$87.79	\$79.09
SV	\$112.16	\$108.74	\$99.92	\$110.42	\$108.61	\$112.44	\$112.70
NI	\$127.60	\$125.81	\$120.22	\$122.52	\$123.79	\$126.04	\$125.30
CR	\$248.07	\$280.20	\$280.20	\$280.20	\$280.20	\$280.20	\$280.20
PA	\$115.51	\$110.55	\$110.03	\$110.74	\$110.51	\$110.74	\$110.37

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



Precios mayores de US\$ 200/MWh

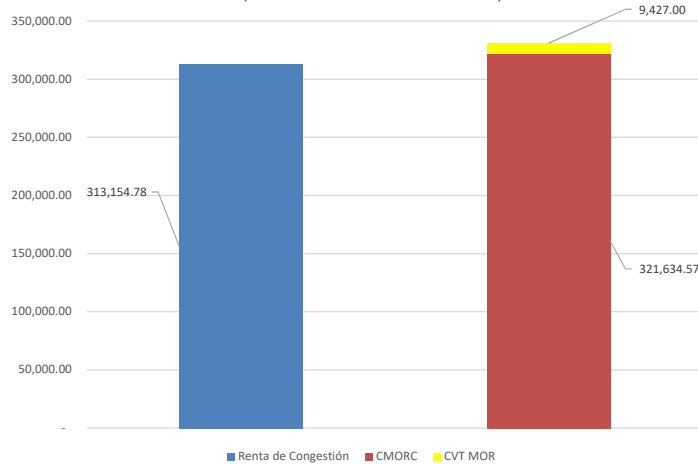
TOP - TCP

No se registraron

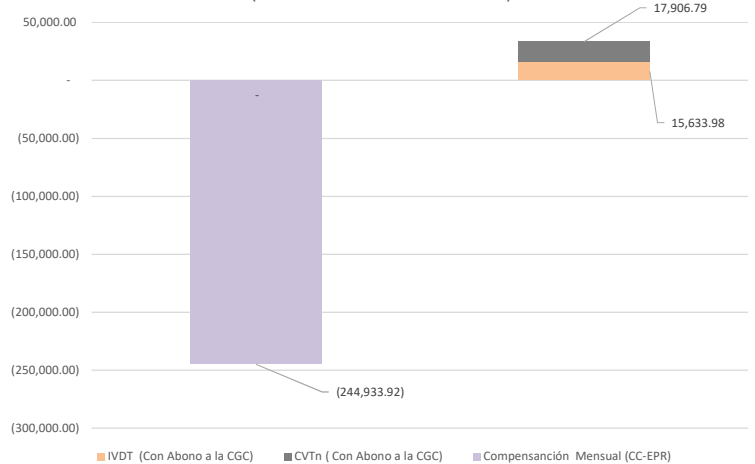
Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

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

Renta de Congestión y Cargos de Transmisión (US\$) (del 15 al 21 de marzo de 2019)



Ingresos - Egresos Cuenta General de Compensación (US\$) (del 15 al 21 de marzo de 2019)



RC asociada a DF	15-mar	16-mar	17-mar	18-mar	19-mar	20-mar	21-mar	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	16,648.23	26,403.93	85,541.67	28,350.00	58,318.85	26,182.46	71,709.64	313,154.78

ASIGNACIONES DT Y CAPACIDADES OPERATIVAS PARA DERECHOS FIRMES

VALIDAS PARA EL PERÍODO MARZO 2019

SOLICITUDES DE DT MENSUALES ACEPTADAS

ID Solicitud	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo Transacción	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Importe Ofertado
ODTM190401000001	1GGENJAEGL	1710	6018	Compra DT Mensual	Derecho Firme	21.000	20.000	\$15,000.00
ODTM190401000002	1CCOMCUCOE	1710	6018	Compra DT Mensual	Derecho Firme	5.250	5.000	\$14,400.00

SOLICITUDES DE DT MENSUALES ASIGNADAS

ID Solicitud	ID DT	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo DT	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Importe Asignado
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

SOLICITUDES DE DT MENSUALES NO ASIGNADAS

ID Solicitud	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Solicitud	Tipo Transacción	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Importe Ofertado
NO EXISTIERON SOLICITUDES NO ASIGNADAS								

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	120	20	20	20	20	0	10	80	10	260	110

Información de las Bases de Datos del EOR.