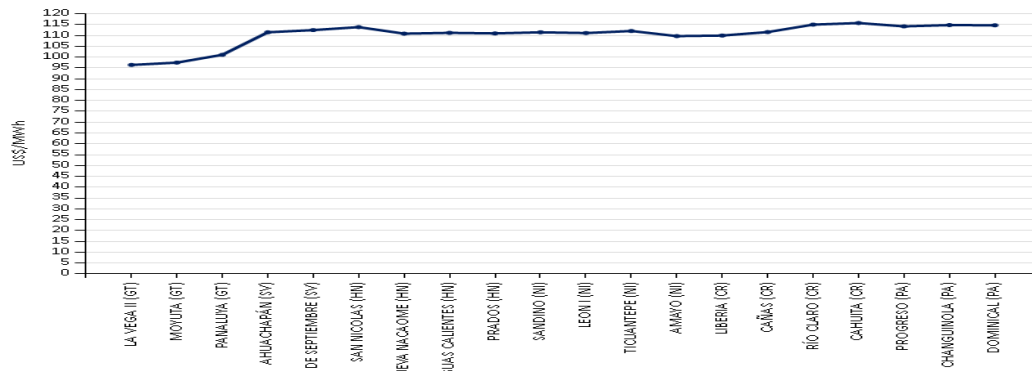




PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



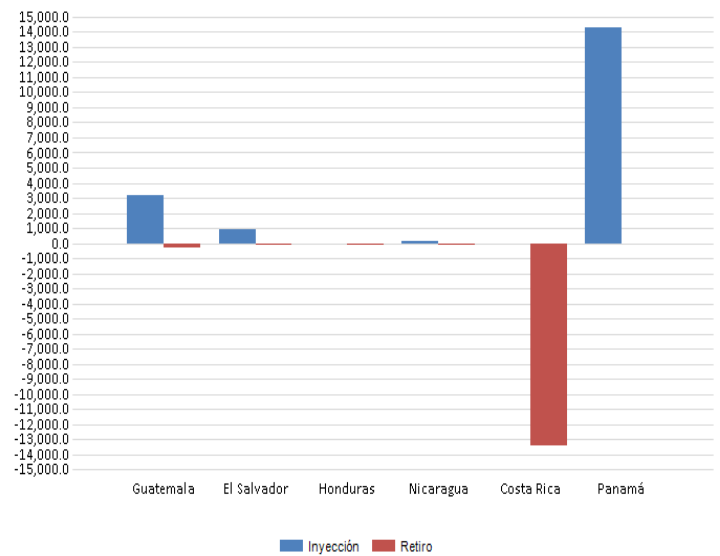
ex ante

INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MWh)



Mercado de Oportunidad Regional (MWh)

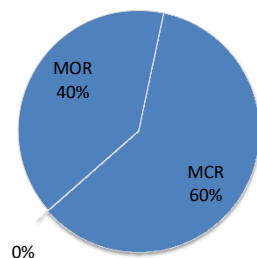


Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	8,492	0	0	0	0	3,192	Inyección	3,156.6	953.2	0.0	36.0	0.0	14,308.5
Inyección CNFFF	2,784	10,114	0	0	0	3,337	Retiro	272.8	37.0	130.2	109.7	13,406.9	0.0
Retiro CF	0	10,727	957	0	0	0							
Retiro CNFFF	143	11,680	0	0	9,284	211							

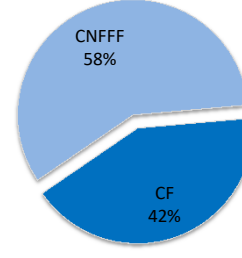
* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

TRANSACCIONES MERCADO DE CONTRATOS Y MERCADO DE OPORTUNIDADES

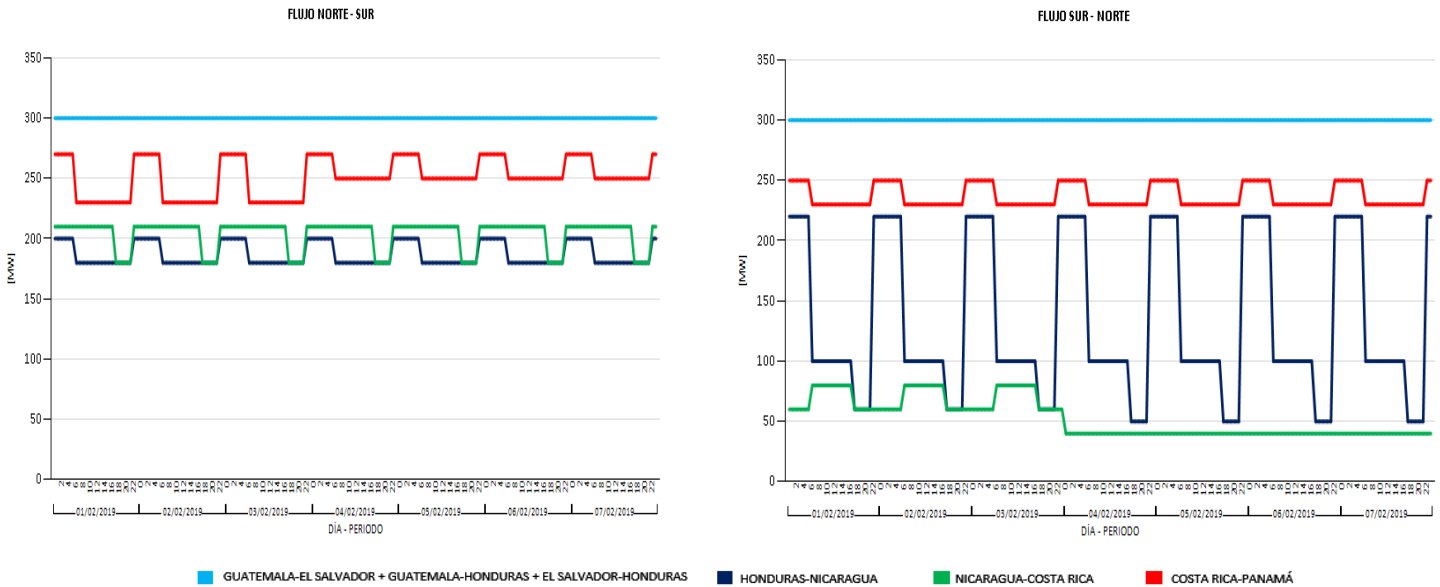
MCR vs. MOR



MCR



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



■ 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
1/02/2019 múltiples horarios	1/02/2019 múltiples horarios	Apertura 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 00:00 horas (00:11 - 00:53h), de las 04:00 y 05:00 horas (04:08 - 05:50h) y de las 22:00 horas (22:02 - 22:55h)
2/02/2019 múltiples horarios	2/02/2019 múltiples horarios	Apertura 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 03:00 y 04:00 horas (03:01 - 04:53h), de las 7.00 y 16:00 horas (7:07 - 16:52h) y de las 22:00h (22:00h - 22:52h); Panaluya - La Entrada a Copan (SIEPAC) - 1 presentó horarios de apertura de las 3.01h - 16:55h y de las 22:00h - 22:52h).
4/02/2019 04:00	4/02/2019 17:01	Apertura 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 04:00 a las 16:00 horas.
5/02/2019 múltiples horarios	5/02/2019 múltiples horarios	Apertura 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 00:00 y 05:00 horas (00:12 - 05:51h) y de las 22.00 y 23:00 horas (22:02 - 23:59h)
6/02/2019 00:00	6/02/2019 05:47	Apertura 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.
6/02/2019 09:12	6/02/2019 09:17	Disparo. Pérdida de 77 MW de generación en el sistema eléctrico de Panamá. Falla en Central Térmica Costa Norte
6/02/2019 15:41	6/02/2019 15:44	Disparo. Pérdida de 146 MW de generación en el sistema eléctrico de Panamá. Falla en Central Térmica Costa Norte
7/02/2019 00:09	7/02/2019 06:55	Apertura 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 00:00 a las 6:00 horas.

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 1 de febrero al 7 de febrero de 2018

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/dí)		Período Mercado	Causa
Modificación de la importación total del área de control de El Salvador (UT)	feb. -19	3	18	0.75	6:00h-17:59h	Disminución en demanda media 135 MW de 06:00 a 06:59, 135 MW de 07:00 a 07:59, 130 MW de 08:00 a 08:59, 115 MW de 09:00 a 09:59, 125 MW de 10:00 a 10:59, 125 MW de 11:00 a 11:59, 130 MW de 12:00 a 12:59, 135 MW de 13:00 a 13:59, 160 MW de 14:00 a 14:59, 185 MW de 15:00 a 15:59 y 210 MW de 16:00 a 16:59 y en demanda máxima 250 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-31-01-2019-049.
		1, 2, 4, 5	6	0.25	0:00h-5:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación en demanda mínima a 195 MW de (00:00-00:59 Hrs) y 140 MW de (01:00-05:59 Hrs), por cambios en su despacho de generación y demanda; nota EOR-GPO-09-01-2019-007.
		3	6	0.25	0:00h-5:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación en demanda mínima a 140 MW, debido al cambios en su despacho de generación y demanda; nota EOR-GPO-31-01-2019-049.
		6, 7	6	0.25	0:00h-5:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación en demanda mínima a 210 MW de (00:00-00:59 Hrs) y 155 MW de (01:00-05:59 Hrs), por cambios en su despacho de generación y demanda; nota EOR-GPO-31-01-2019-049.
		1, 2, 4, 5	1	0.05	22:00h-23:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación en demanda mínima a 195 MW, debido al cambios en su despacho de generación y demanda; nota EOR-GPO-09-01-2019-007.
		3	1	0.05	22:00h-23:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación en demanda mínima a 140 MW, debido al cambios en su despacho de generación y demanda; nota EOR-GPO-31-01-2019-049.
		6, 7	1	0.05	22:00h-23:59h	Aumento a la capacidad máxima de importación en demanda mínima a 210 MW, debido al cambios en su despacho de generación y demanda; nota EOR-GPO-31-01-2019-049.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	feb. -19	1, 2, 3	24	1	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte: Importación SN: en Demanda Máxima 60MW, Demanda Media 80MW y Mínima 20MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 60MW, Demanda Media: 80MW y en Demanda Mínima 60MW, por pronóstico del potencial eólico y mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-25-01-2019-038.
		4, 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 Mínima 10MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 40MW, Demanda Media: 40MW y en Demanda Mínima 40MW, debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-01-02-2019-050.
Modificación a la Capacidad de Importación de Panamá (ETESA)	feb. -19	1,2,3,4,5,6,7	24	1	0:00h-23:59h	Aumento en la capacidad de Importación Norte-Sur en Demanda máxima, media y mínima a 300 MW, por disminución de generación hidrológica, nota: EOR-GPO-07-01-2019-004..

PRECIOS NODALES
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

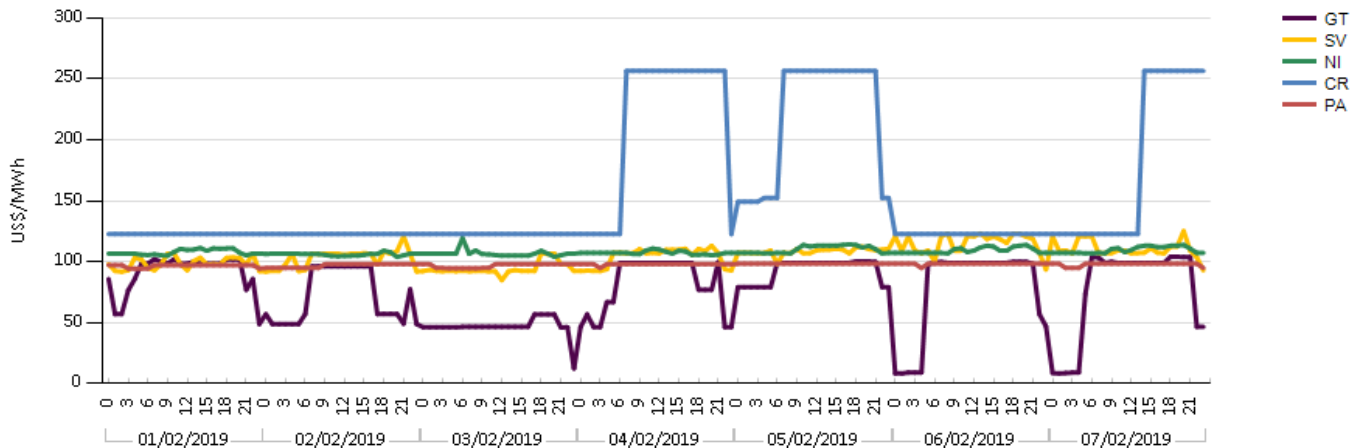
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MCR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	01-feb.	02-feb.	03-feb.	04-feb.	05-feb.	06-feb.	07-feb.
GT	\$90.51	\$71.92	\$46.89	\$80.97	\$92.77	\$76.57	\$76.16
SV	\$99.04	\$103.14	\$94.46	\$104.08	\$108.53	\$115.16	\$110.49
NI	\$107.96	\$106.17	\$106.85	\$107.44	\$110.27	\$109.40	\$109.75
CR	\$122.73	\$122.73	\$122.73	\$211.91	\$216.92	\$122.73	\$178.47
PA	\$96.78	\$96.90	\$96.84	\$97.94	\$98.45	\$98.31	\$97.87

Precios del Predespacho de los Mercados Nacionales



Precios mayores de US\$ 200/MWh

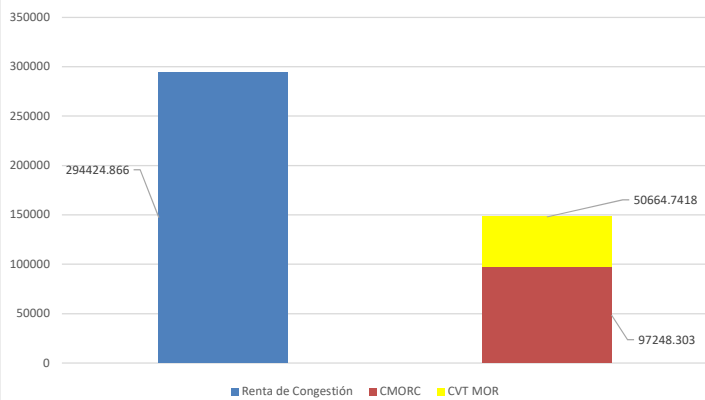
TOP - TCP

No se registraron

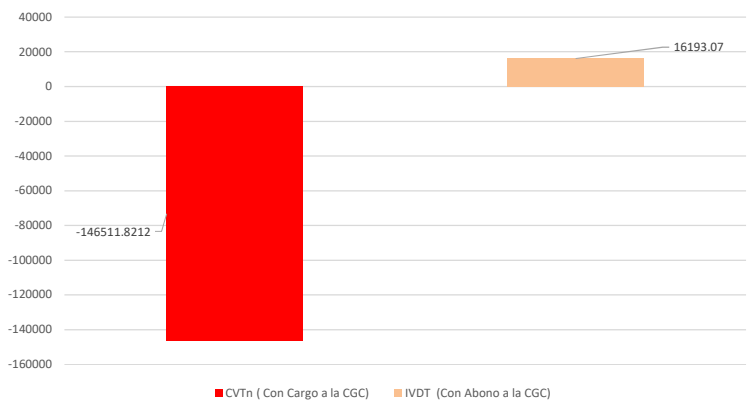
Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

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

Renta de Congestión y Cargos de Trasmisión (US\$)
(del 01 al 07 de febrero de 2019)



Cuenta General de Compensación US\$
(del 01 al 07 de febrero de 2019)



RC asociada a DF	01-feb	02-feb	03-feb	04-feb	05-feb	06-feb	07-feb	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	32,134.12	111,244.93	2,386.13	80,027.89	29,341.60	13,055.91	26,234.29	294,424.87

ASIGNACIONES DT Y CAPACIDADES OPERATIVAS PARA DERECHOS FIRMES

ID de Asignación
M1903

(+) cargo (-) abono

SOLICITUDES DE DT MENSUALES ACEPTADAS

ID Solicitante	Código Agente	Código Agente Contraparte	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Oferta	Tipo DT	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Importe Ofertado
ODTM190301000001	1GGENJAEGL	5GICE	1710	50900	Compra DT Mensual	Derecho Firme	21.000	20.000	\$10,000.00

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 ACEPTADAS

ID Solicitante	ID DT	Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Tipo Oferta	Tipo DT	Potencia Inyección	Potencia Retiro	Importe Ofertado
ODTM190301000001	M0319DF00000001	1GGENJAEGL	1710	50900	Compra DT Mensual	Derecho Firme	5.905	5.905	\$2,952.59

CAPACIDADES OPERATIVAS PARA DERECHOS FIRMES (MW)
VALIDAS PARA EL PERIODO FEBRERO 2019

GUATEMALA - EL SALVADOR		GUATEMALA - HONDURAS		EL SALVADOR - HONDURAS		HONDURAS - NICARAGUA		NICARAGUA - COSTA RICA		COSTA RICA - PANAMÁ	
MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N	MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N	MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N	MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N	MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N	MAX TRANSF N-S	MAX TRANSF S-N
230	160	70	90	50	90	50	50	50	50	0	210