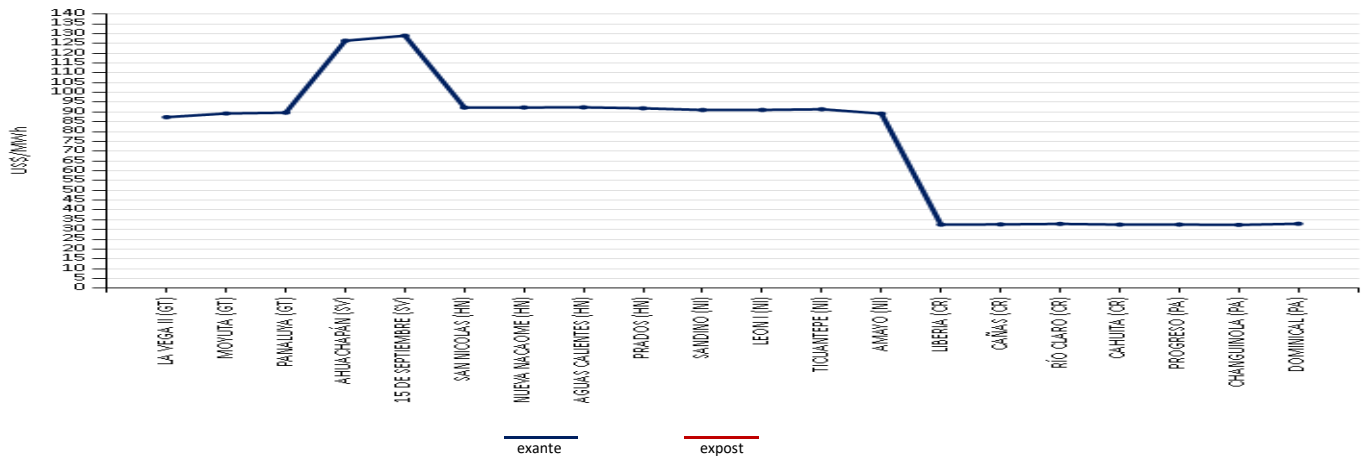


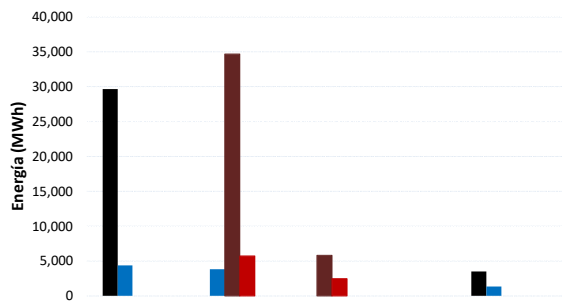


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

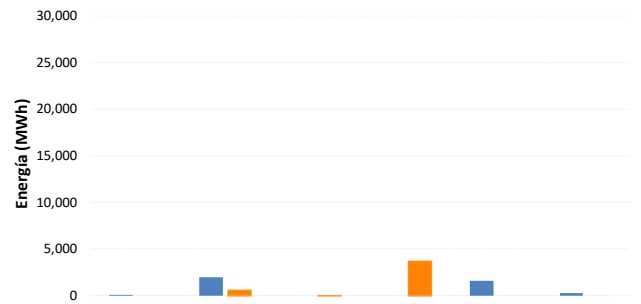


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regional (MCR)



Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

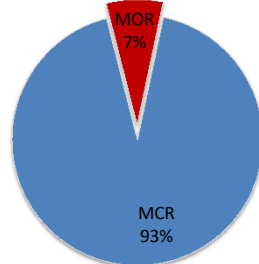


Operacion	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyeccion CF	29,669	0	0	0	3,528	4,081
Inyeccion CNFFF	4,411	3,830	0	0	1,393	2,401
Retiro CF	0	34,690	5,844	0	0	0
Retiro CNFFF	0	5,731	2,473	0	0	0

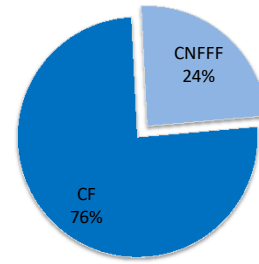
Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección	95.8	1,942.0	5.3	0.0	1,566.5	279.6
Retiro	0.0	611.6	17.3	3,680.6	0.0	0.0

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

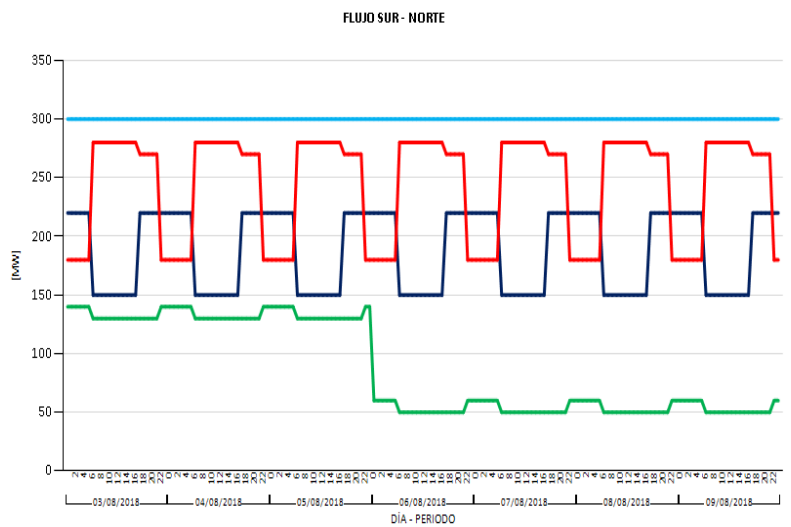
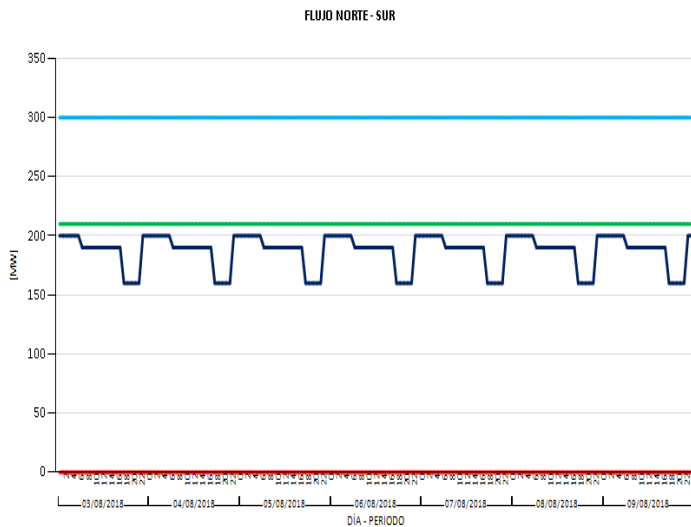
MCR vrs MOR



MCR



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



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

Para las fechas del 3 de agosto al 9 de agosto el informe de operaciones del Centro de Despacho de ETESA indica riesgo de vertimiento para semanas 29 y 30.

Para las fechas del 3 de agosto al 9 de agosto se presenta una reducción de la capacidad de porteo sur-norte Nicaragua - Costa Rica en demandas mínima, media y máxima debido al pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas.

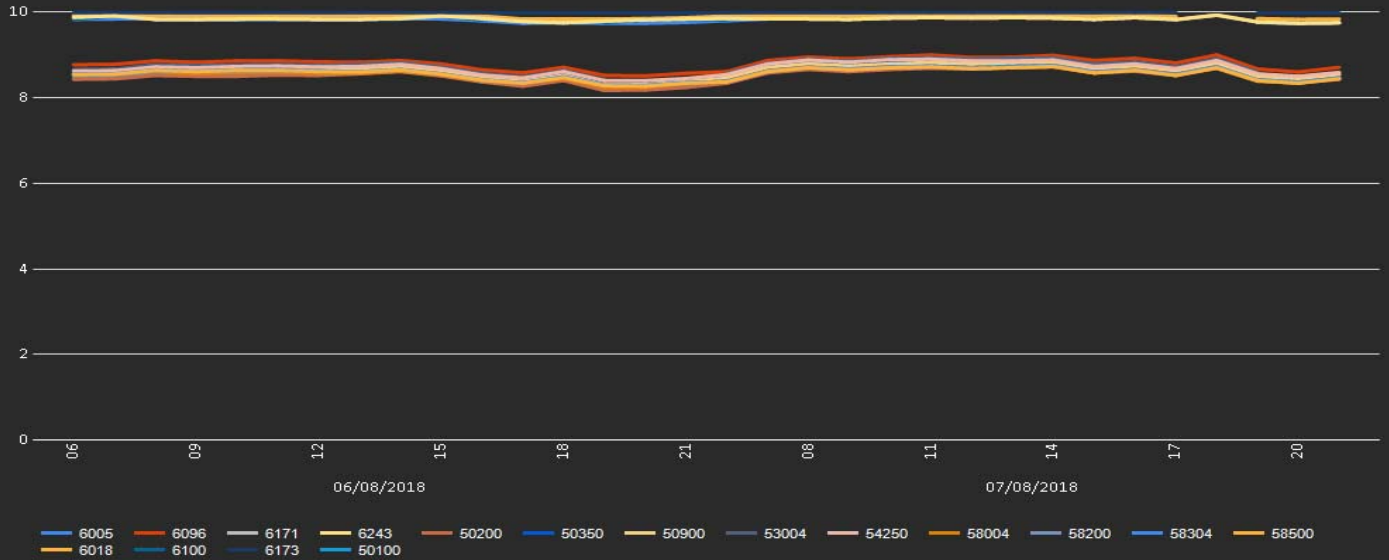
EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER		
FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
4/08/2018 05:56	4/08/2018 06:08	Disparo. Línea de Interconexión Los Brillantes - Tapachula. Operación de protección ESIIM 005, frecuencia instantánea máxima de 60.425 Hz y una mínima de 59.823 Hz.
8/08/2018 00:00	8/08/2018 23:59	Para esta fecha el EOR no hizo publicaciones del informe diario del CRCT.

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 3 de agosto al 9 de agosto de 2018					
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Causa
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	ago. - 18	3, 4, 5	30	1.25	Disminución a las capacidades de importación NS 250MW, de acuerdo a los informes de máximas transferencias entre áreas de control del SER publicado por el EOR.
	ago. - 18	6	5	0.21	Disminución a las capacidades de importación SN 220MW y NS 210 MW debido a mantenimientos 115 y 149 de El Salvador, restricción solicitada por El Salvador.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	ago. - 18	3, 4, 5	72	3	Disminución en las capacidades de importación y porteo sur-norte de Nicaragua Importación y porteo en Demanda Máxima: 130 MW; Demanda Media: Importación en 100 MW y Porteo en 130 MW, Demanda Mínima: Importación en 60 MW y Porteo en 140 MW. Debido a pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas.
		6, 7, 8, 9	84	3.5	Disminución en las capacidades de importación y porteo sur-norte de Nicaragua Importación y porteo en Demanda Máxima: 50 MW; Importación y porteo en Demanda Media: 50 MW, Importación y porteo en Demanda Mínima: 60 MW. Debido a pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas.

PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

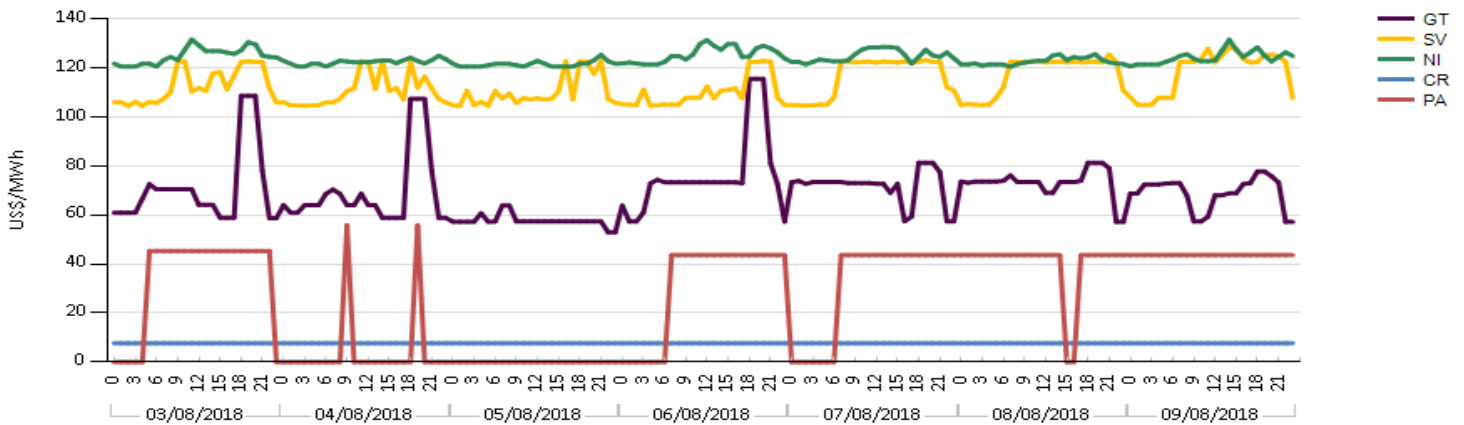
NODOS CON PRECIO EXANTE POR DEBAJO DE US\$10/MWh



COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	03-ago.	04-ago.	05-ago.	06-ago.	07-ago.	08-ago.	09-ago.
GT	\$70.58	\$69.21	\$57.57	\$75.90	\$71.55	\$73.01	\$68.83
SV	\$112.60	\$110.49	\$110.05	\$109.78	\$116.36	\$117.21	\$118.25
NI	\$124.81	\$122.23	\$121.33	\$125.33	\$124.70	\$122.47	\$124.13
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$33.98	\$4.64	\$0.00	\$30.87	\$30.87	\$39.95	\$43.58

Predespacho



Guatemala: En base al orden de mérito se despachó para el período de: el 3/08/18 y 4/08/18 en demanda media (18:00h-21:00h) plantas hidroeléctricas, el 6/08/18 en demanda media (18:00h-21:00h) plantas térmicas

Costa Rica: Por la generación hidroeléctrica el costo marginal del sistema del período 3/08/18 al 9/08/18 es de US\$7.73 /Mwh, estos son precios regulados y no dependen de un despacho económico.

Panamá: Condicionado por el vertimiento de agua se registran en las fechas del 3/08/18 al 08/08/18 costos marginales con precio cero.

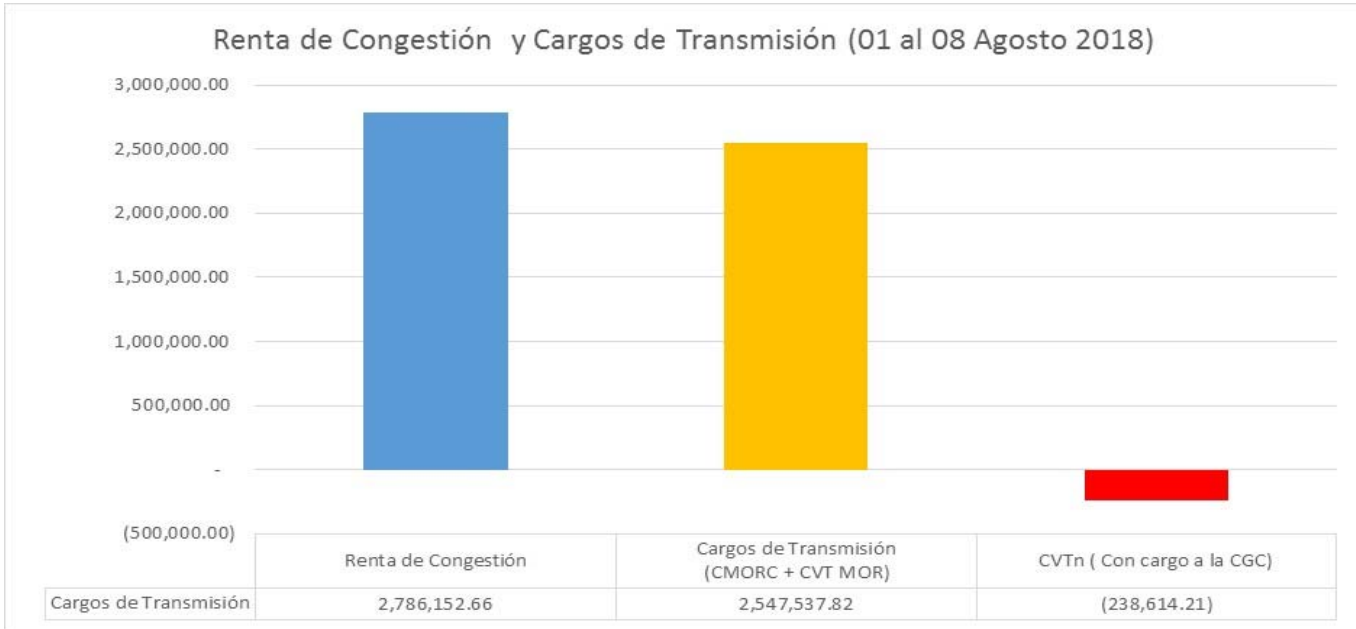
Precios mayores de US\$ 200/MWh

TOP - TCP

Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

No se registraron

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



RC asociada a DF	01-ago	02-ago	03-ago	04-ago	05-ago	06-ago	07-ago	08-ago	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	210,178.30	252,776.99	352,585.50	442,138.62	568,447.56	319,506.16	301,002.52	339,517.00	2,786,152.66

BALANCE DE CUENTA GENERAL DE COMPENSACIÓN MES DE JULIO 2018 (Publicada por el EOR)



CUENTA GENERAL DE COMPENSACIÓN (CGC)

ENTE OPERADOR REGIONAL

Periodo de Conciliación:
Del 01/07/2018 al 31/01/2018

RUBRO/TRANSACCIÓN	CARGO (US\$)	ABONO (US\$)
Saldo en la cuenta liquidadora del MER asociado a las instalaciones de la línea SIEPAC e interés financiero	0.00	0.00
Saldo en la cuenta liquidadora del MER asociado al pago de Derechos Firmes con periodo de validez anual e interés financiero **	964,361.61	0.00
SALDO INICIAL DE LA CGC	0.00	7,150,531.20
INTERÉS FINANCIERO DEVENGADO POR LOS SALDOS EN LA CGC	0.00	17,787.56
INTERÉS POR MORA	0.00	0.00

País	RUBRO (Monto trasladado a la CGC)	CARGO (US\$)	ABONO (US\$)
Guatemala	Cargo Variable de Transmisión Neto (CVT Neto)	1,126,301.39	0.00
	Ingreso por Venta de Derechos de Transmisión (IVDT)	0.00	1,065,388.84
	SUBTOTAL	1,126,301.39	1,065,388.84
El Salvador	Cargo Variable de Transmisión Neto (CVT Neto)	615,368.31	0.00
	Ingreso por Venta de Derechos de Transmisión (IVDT)	0.00	675,252.48
	SUBTOTAL	615,368.31	675,252.48
Honduras	Cargo Variable de Transmisión Neto (CVT Neto)	89,894.30	0.00
	Ingreso por Venta de Derechos de Transmisión (IVDT)	0.00	99,298.35
	SUBTOTAL	89,894.30	99,298.35
Nicaragua	Cargo Variable de Transmisión Neto (CVT Neto)	0.00	8,457.89
	Ingreso por Venta de Derechos de Transmisión (IVDT)	0.00	257,262.05
	SUBTOTAL	0.00	265,719.94
Costa Rica	Cargo Variable de Transmisión Neto (CVT Neto)	0.00	29,341.49
	Ingreso por Venta de Derechos de Transmisión (IVDT)	0.00	491,443.85
	SUBTOTAL	0.00	520,785.34
Panamá	Cargo Variable de Transmisión Neto (CVT Neto)	5,779.96	0.00
	Ingreso por Venta de Derechos de Transmisión (IVDT)	0.00	2,246.63
	SUBTOTAL	5,779.96	2,246.63
	SUBTOTAL NETO DE LA OPERACIÓN DEL MER (CVT NETO E IVDT)	0.00	791,347.62
Guatemala	Pago de IARM a Instalaciones Existentes	0.00	0.00
El Salvador	Pago de IARM a Instalaciones Existentes	0.00	0.00
Honduras	Pago de IARM a Instalaciones Existentes	0.00	0.00
Nicaragua	Pago de IARM a Instalaciones Existentes	0.00	0.00
Costa Rica	Pago de IARM a Instalaciones Existentes	0.00	0.00
Panamá	Pago de IARM a Instalaciones Existentes	0.00	0.00
	TOTAL PAGOS IARM A INSTALACIONES EXISTENTES	0.00	0.00
	TOTAL CGC	0.00	6,995,304.77
	PORCENTAJE DE COMPENSACIÓN SEMESTRAL (80%) *	0.00	0.00
	SALDO CGC	0.00	6,995,304.77
REINTEGROS			
País	AGENTE/OSOM	CARGO (US\$)	ABONO (US\$)
El Salvador	EMPRESA TRANSMISORA DE EL SALVADOR, SOCIEDAD ANONIMA DE CAPITAL VA	0.00	0.00
	CUENTA POR PAGAR	0.00	0.00
	UNIDAD DE TRANSACCIONES, S.A. DE C.V.	0.00	0.00
	CUENTA POR PAGAR	0.00	0.00
Honduras	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA	0.00	0.00
	CUENTA POR PAGAR	0.00	0.00
Nicaragua	EMPRESA NACIONAL DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA	0.00	0.00
	CUENTA POR PAGAR	0.00	0.00
	TOTAL REINTEGROS	0.00	0.00
	TOTAL CUENTAS POR PAGAR REINTEGROS	0.00	0.00
	SALDO FINAL DEL MES DE LA CGC	0.00	6,995,304.77

* Conforme numeral 11.6 de las Disposiciones Transitorias de la resolución CRIE-31-2018, la Compensación Semestral del MER (CSM) se implementará a partir de julio de 2019.

** El valor como cargo es el monto trasladado a la CGC del mes de junio, de aquellos Agentes Titulares que pagaron los DF en un solo pago, que corresponde a la asignación A1807, en conformidad al D9.4.2 del Anexo 2 de la resolución CRIE-31-2018.