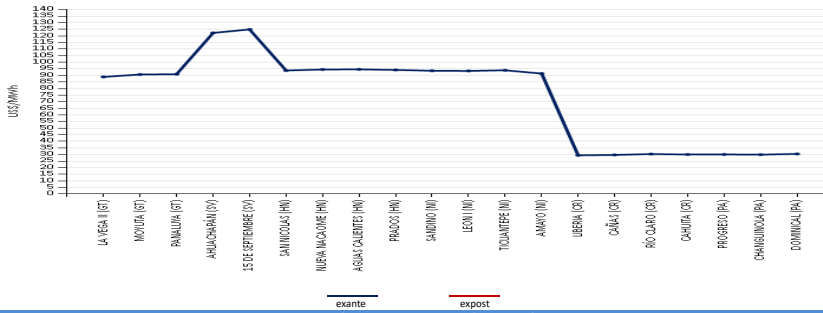


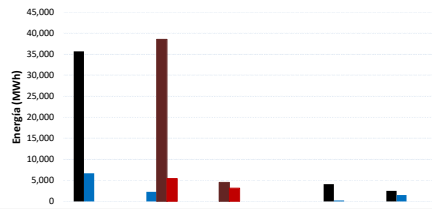


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

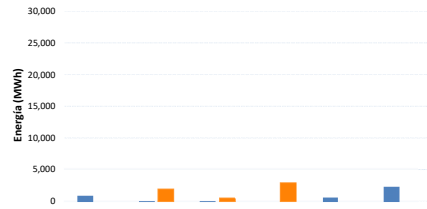


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regional (MCR)

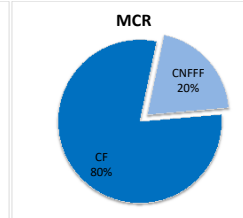
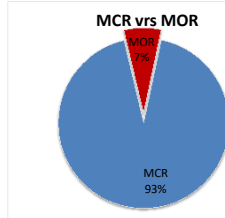


Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

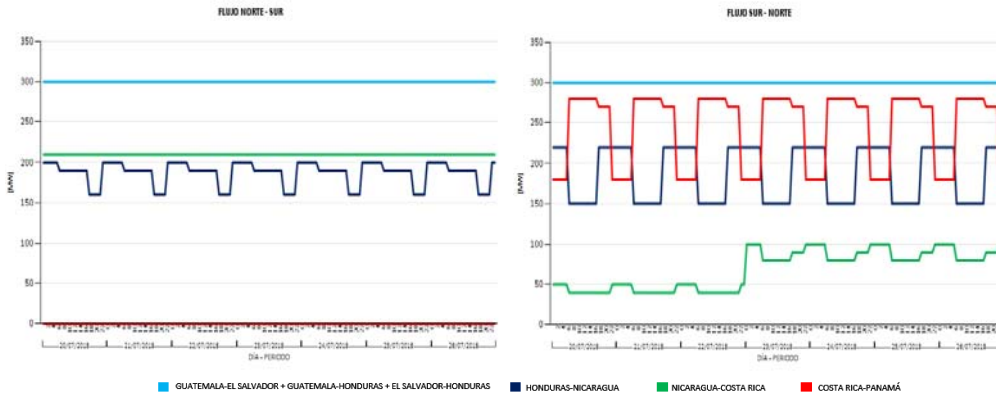


Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	35,732	0	0	0	4,116	2,569
Inyección CNFFF	6,708	2,293	0	0	256	1,552
Retiro CF	0	38,557	4,512	0	0	0
Retiro CNFFF	0	5,409	3,106	0	0	0

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



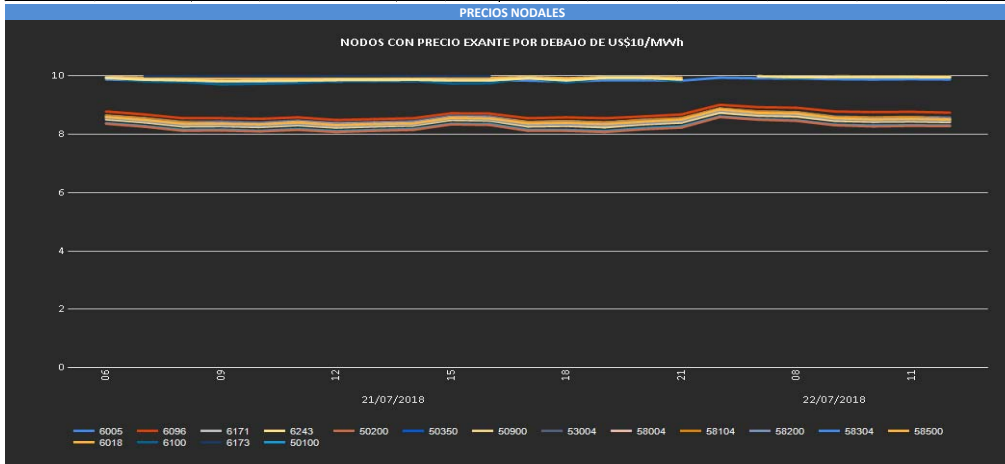
Para las fechas del 20 al 26 de julio informe de operaciones del Centro de Despacho de ETESA indica riesgo de vertimiento para semanas 28 y 29

Para las fechas del 20 al 26 de julio 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.

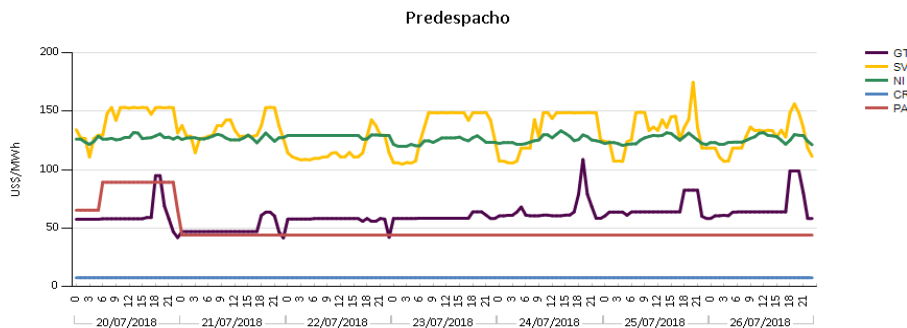
EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
21/07/2018 12:31	21/07/2018 12:43	Disparo. Línea de Interconexión Amayo - Liberia ambos extremos SE AMAYO y SE LIBERIA.
22/07/2018 múltiples	22/07/2018 múltiples	Disparo. Línea de Interconexión Amayo - Liberia ambos extremos SE AMAYO y SE LIBERIA (horarios 12:36h-12:44h, 12:51h - 16:02h).
23/07/2018 12:25	23/07/2018 12:34	Disparo. Línea de Interconexión Amayo - Liberia ambos extremos SE AMAYO y SE LIBERIA.
25/07/2018 14:56	25/07/2018 15:03	Disparo. Línea de Interconexión León 1 - Prados

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 20 de julio al 26 de julio de 2018					
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Causa
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	jul. - 18	20, 21, 22, 23, 24, 25, 26	70	2.92	Disminución a las capacidades de importación NS 250MW y SN 270MW comunicación EOR-GPO-18-07-2018-176.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	jul. - 18	20, 21, 22, 23, 24, 25, 26	168	7	Disminución en las capacidades de importación y porteo sur-norte de Nicaragua Importación y porteo en Demanda Máxima: 90 MW; Importación y Porteo en Demanda Media: 80 MW, Importación en Demanda Mínima: 50 MW y Porteo en Demanda Mínima 100 MW. Debido a pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas.



COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	20-jul.	21-jul.	22-jul.	23-jul.	24-jul.	25-jul.	26-jul.
GT	\$60.49	\$49.48	\$57.21	\$59.29	\$65.07	\$66.37	\$67.77
SV	\$143.41	\$134.13	\$116.06	\$134.91	\$133.85	\$132.93	\$127.41
NI	\$127.00	\$127.07	\$128.98	\$124.23	\$125.95	\$125.74	\$125.76
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$82.34	\$44.17	\$44.17	\$44.17	\$44.17	\$44.17	\$44.17



Guatemala: Para los periodos de demanda medio (19:00h-20:00h) del 24/07/18 se despachó en base al orden de mérito plantas hidroeléctricas, para el periodo de demanda media (18:00h-20:00h) del 20/07/18, (18:00-22:00) del 25/07/18 y (18:00-21:00) del 26/07/18 se despachó en orden de mérito por medio de la Empresa Comercializadora de Energía (ECOE) del INDE.

Costa Rica: Por la generación hidroeléctrica el costo marginal del sistema del periodo 20/07/18 al 26/07/18 es de US\$7.73 /Mwh, estos son precios regulados y no dependen de un despacho económico.

Panamá: Para los periodos de demanda mínima, media y máxima del 20/07/18 se despachó generación obligada de plantas térmicas y de la central Hidroeléctrica Bayano.

Precios mayores de US\$ 200/MWh
 TOP - TCP
 Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.
 No se registraron