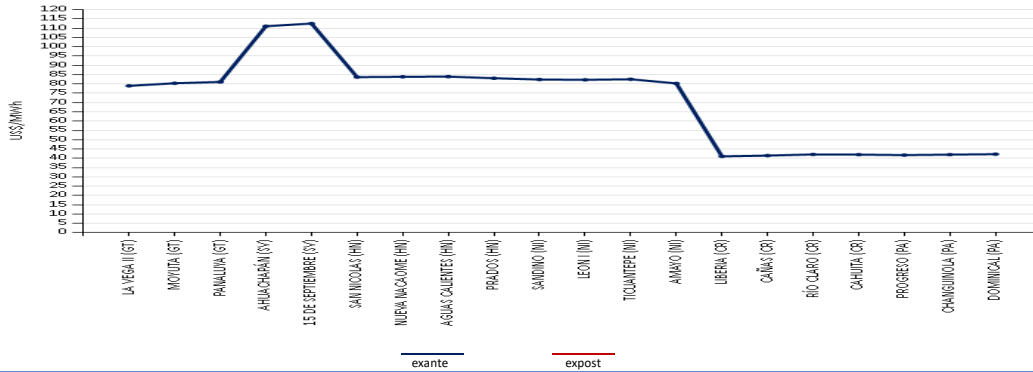
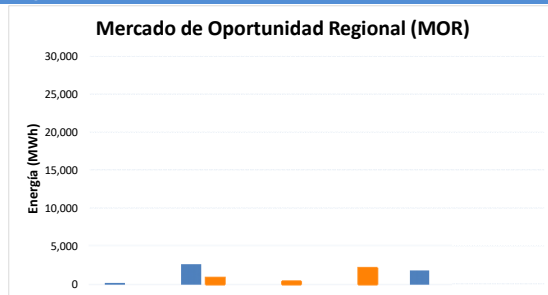
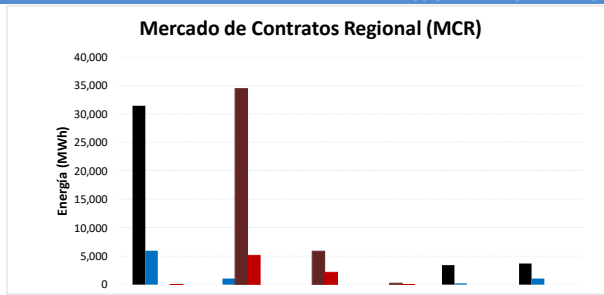




PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

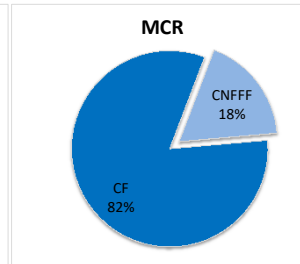
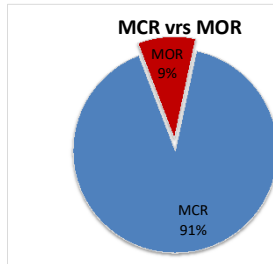


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

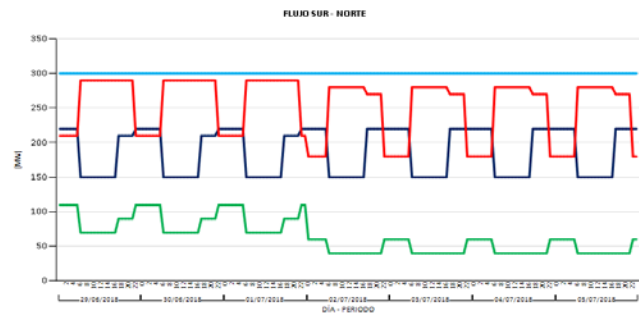
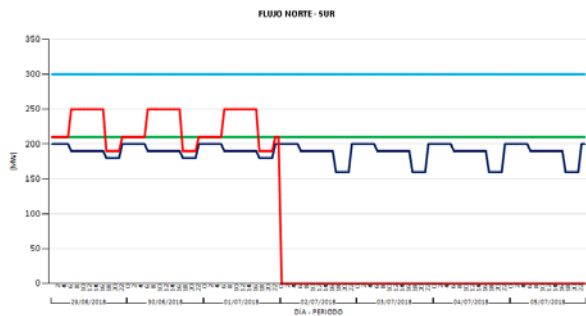


Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	31,414	0	0	0	3,420	3,738	Inyección	256.5	2,632.0	5.8	0.0	1,825.1	0.0
Inyección CNFFF	5,973	1,073	0	0	216	1,101	Retiro	0.0	1,027.7	518.3	2,244.0	0.0	0.0
Retiro CF	0	34,401	5,849	220	0	0							
Retiro CNFFF	21	5,115	2,135	39	0	0							

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



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

Para el 22 de junio se declara Reducción de la transferencia norte-sur Costa Rica - Panamá a 100MW, debido al solmant 45 solicitado por Costa Rica.
Para las fechas 2, 3, 4, 5 de julio informe de operaciones del Centro de Despacho de ETESA indica riesgo de vertimiento para semanas 26 y 27

Para las fechas del 29 de junio al 5 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			
29/06/2018 03:07	29/06/2018 03:13	Línea de Interconexión Los Brillantes - Tapachula. México reportó pérdida de generación de 270 MW. Oscilación frecuencia, se registró baja frecuencia Fmin = 59.892 Hz (03:06 horas), y posteriormente sobre frecuencia Fmax = 60.566 Hz (03:07 horas).			
Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 29 de junio al 5 de julio de 2018					
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Causa
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	jul. - 18	2,3,4,5	128	5.34	Reducción de la importación Norte-Sur y Sur-Norte en demanda máxima y media debido al solmamt 115 .
	jun. y jul. - 18	29, 30, 1	23	1	Incremento a la importación Total de El Salvador en demanda mínima y máxima debido a aumento de capacidad de reserva rodante.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	jun. y jul. - 18	29, 30, 1	57	2.38	Incremento en el sentido sur-norte en la capacidad de importación y porteo de Nicaragua en demanda máxima y mínima. Debido a pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eolicas.
		29, 30, 1, 2, 3, 4, 5	111	4.63	Disminución en las capacidades de importación y porteo sur-norte de Nicaragua en demanda máxima, media y mínima. Debido a pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas.

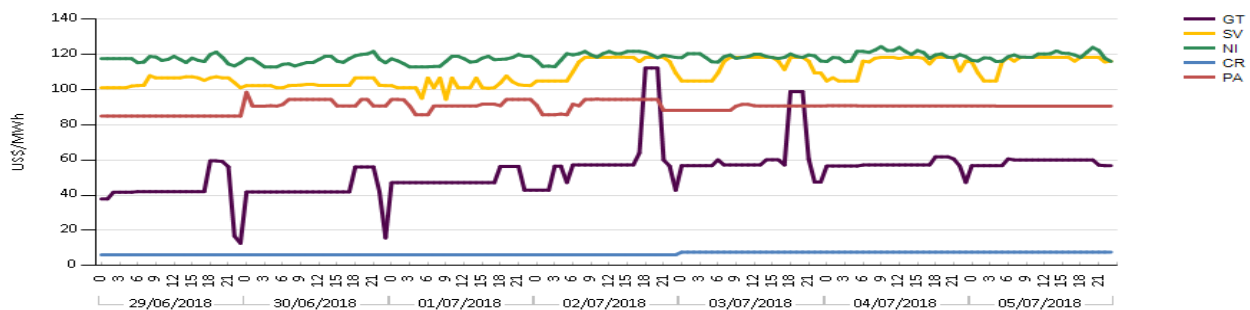
PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	29-jun.	30-jun.	01-jul.	02-jul.	03-jul.	04-jul.	05-jul.
GT	\$42.11	\$43.15	\$48.28	\$61.53	\$62.06	\$57.27	\$58.83
SV	\$104.51	\$102.86	\$102.05	\$113.77	\$113.11	\$114.01	\$115.50
NI	\$116.99	\$116.25	\$116.22	\$118.85	\$118.46	\$119.88	\$118.88
CR	\$6.21	\$6.21	\$6.21	\$6.21	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$84.84	\$92.44	\$91.28	\$91.29	\$89.69	\$90.57	\$90.49

Predespacho



Guatemala: Para los periodos de demanda mínima (22:00h-24:00h) de la fecha 29 y (23:00h-24:00h) de la fecha 30 de junio se despachó en base al orden de mérito plantas hidroeléctricas, para las fechas 2 y 3 de julio se despachó en orden de mérito en demanda media plantas térmicas.

Costa Rica: Por la generación hidroeléctrica el costo marginal del sistema del periodo 29/06/18 al 02/07/18 es de US\$6.21 /Mwh y del periodo 03/07/18 al 05/07/18 es de US\$ 7.73, estos son precios regulados y no dependen de un despacho económico.

Precios mayores de US\$ 200/MWh

TOP - TCP

Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

No se registraron