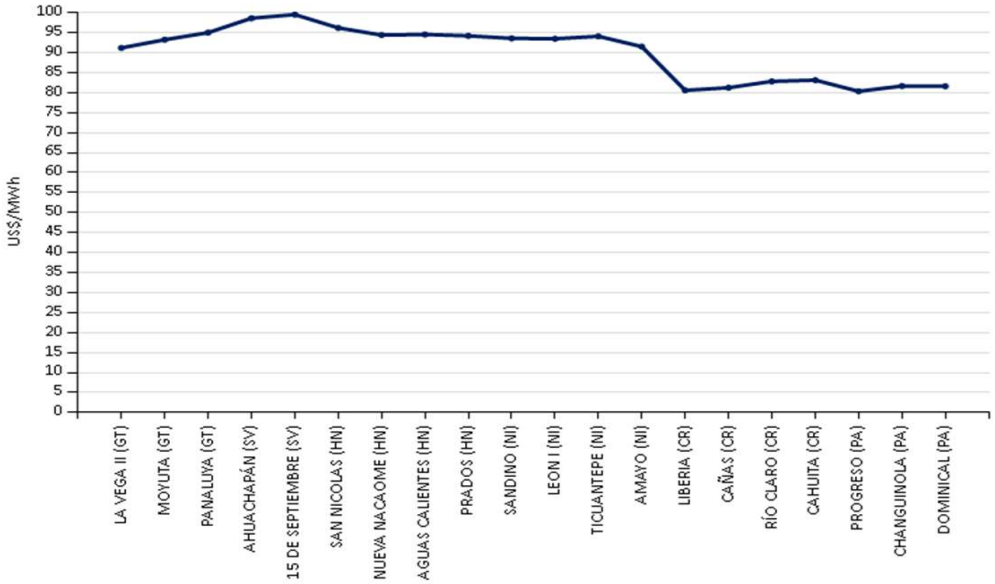
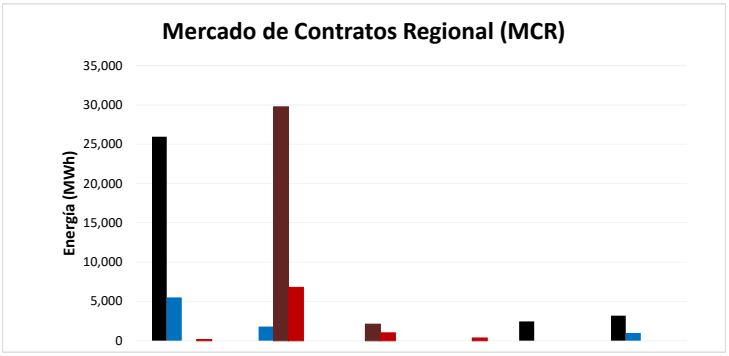
Semanario Regional

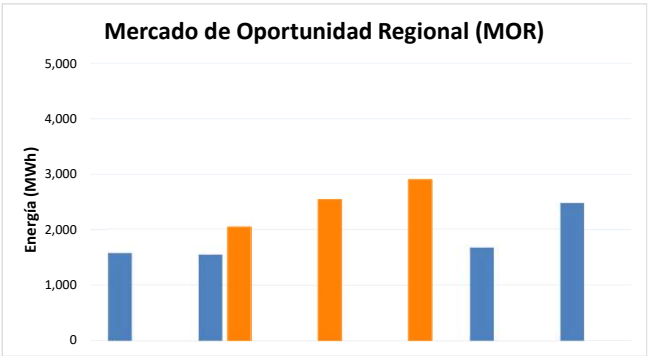
Semana del 21 al 27 de junio 2019

PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

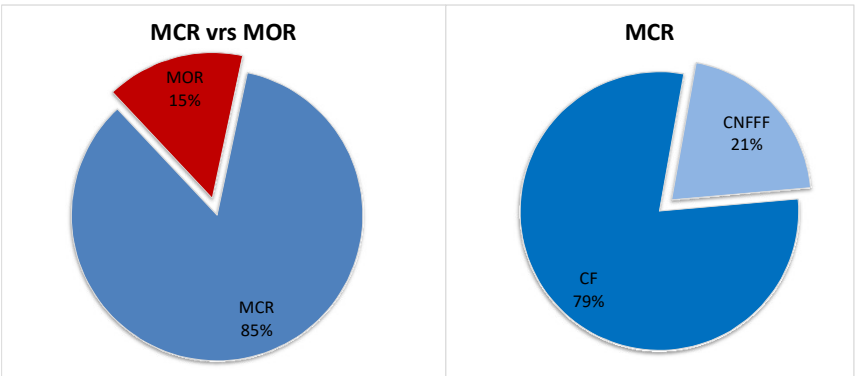




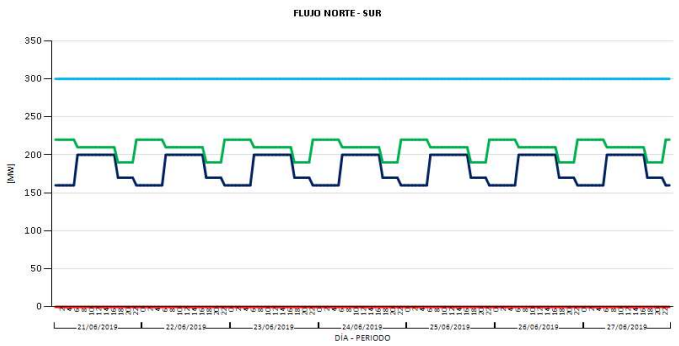
	Operacion	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
	Inyeccion CF	25,980	0	0	0	2,436	3,192
	Inyeccion CNFFF	5,504	1,811	0	0	0	985
	Retiro CF	0	29,758	2,124	0	0	0
	Retiro CNFFF	154	6,809	990	356	0	0

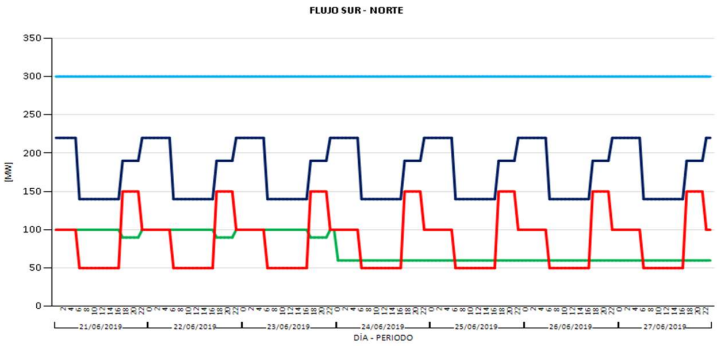
* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección	1,565.2	1,538.5	0.0	0.0	1,665.0	2,464.7
Retiro	0.0	2,043.4	2,541.6	2,899.7	0.0	0.0



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA





EVENTOS EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
21/06/2019 16:49	22/06/2019 18:25	Disparo L/T La Vega II- Ahuachapán, EPR removió un árbol cercano a la línea entre las estructuras 155 y 156.(Al momento del disparo se registraron 70 MW
23/06/2019 14:40	23/06/2019 14:57	Se declaro estado de emergencia del SER. Disparo línea Masaya - San Martín Nicaragua, línea con 211 MW de carga. El Salvador Operación de esquema de desconexión de carga por baja frecuencia ETAPA II (58.93 HZ), con 41.58 MW de carga perdida. Honduras Perdida de 93.29 MW en demanda y 75.86 de generación. Costa Rica disparo línea Ticuantepe 2 - Cañas (SIEPAC) - 1 solamente en el extremo de subestación Cañas con 270 MW. Panamá pérdida de carga en el SEP operando EDCXBF etapa II, registrando 58.933 Hz (Al momento del disparo se registraron 189.70 MW). Partición del SER en Bloque Norte (GUA, SAL, HON, NIC) y el Bloque Sur (NIC, CRI, PAN y disparo de línea 400 kV Los Brillantes - Tapachula - 1.

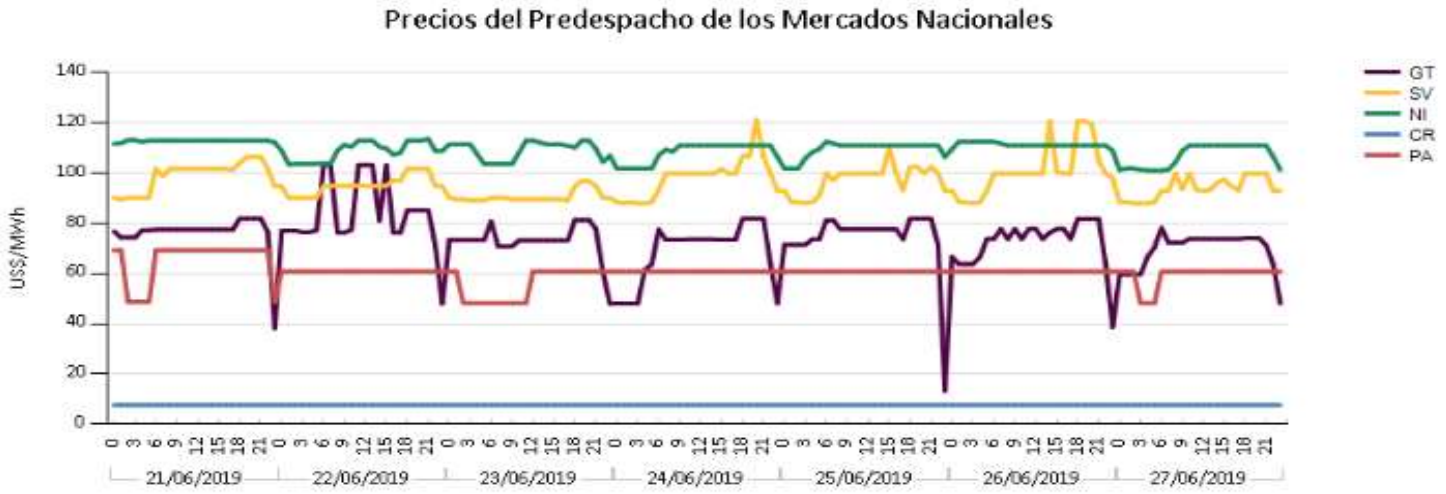
Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 21 al 27 de junio de 2019

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días		Período Mercado	Causa
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	jun. -19	21, 22, 23	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 90MW, Demanda Media 100MW y Mínima 60MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 90MW, Demanda Media: 100MW y en Demanda Mínima 100MW, debido al pronostico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-14-06-2019-151.
		24, 25, 26, 27	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 60MW, Demanda Media 60MW y Mínima 40MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 60MW, Demanda Media: 60MW y en Demanda Mínima 60MW, debido al pronostico del potencial eólico de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GPO-21-06-2019-160.
Modificación a la capacidad de exportación Panamá (ETESA)	jun. -19	21, 22, 23, 24, 25, 26, 27	24	1	0:00h-23:59h	Máxima Capacidad de Importación de Panamá a 0 MW debido a que Panamá mantiene restricciones de transmisón ante el aumento considerable del aporte hidrologico. Referencia Nota EOR-24-05-2019-129.

COSTOS MARGINALES

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US$)							
	21-jun	22-jun	23-jun	24-jun	25-jun	26-jun	27-jun
GT	$75.95	$83.33	$72.79	$68.35	$74.04	$72.33	$69.31
SV	$98.85	$94.99	$90.49	$97.99	$97.16	$100.72	$93.77
NI	$112.55	$108.50	$108.93	$107.93	$109.12	$110.99	$106.58
CR	$7.73	$7.73	$7.73	$7.73	$7.73	$7.73	$7.73
PA	$64.83	$60.75	$55.51	$60.75	$60.75	$60.75	$59.18

PRECIOS MERCADOS NACIONALES



PREDESPACHO DE OFERTAS DE INYECCIÓN A PRECIO 0US$/MWh EN EL MERCADO DE CONTRATOS

NODO EN DONDE SE PRESENTÓ LA OFERTA	AGENTE QUE PRESENTÓ LA OFERTA	MW PREDESPACHADOS
1124	GENERADORA DE OCCIDENTE LTDA.	1,220.0
	RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.	1,180.0
1126	XOLHUITZ PROVIDENCIA, S. A.	32.0
50100	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	840.0
50200	INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD	1,596.0

NODO	PRECIO EXANTE NODO [US$/MWh]
1124	85.48
1126	85.49
50100	80.90
50200	80.86

NODOS CON PRECIO EXANTE MENORES A 10US$/MWh Y MAYORES A 200US$/MWh

NODO	PRECIO [US$/MWh]
	NO HUBO