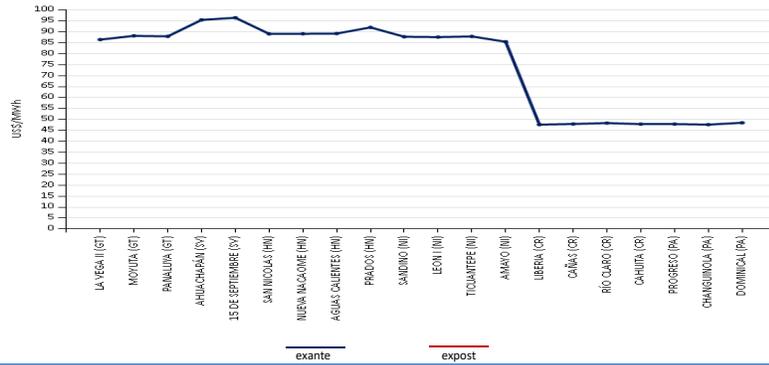


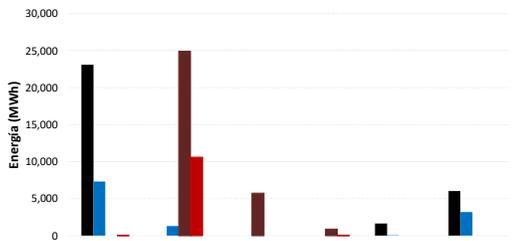


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regional (MCR)

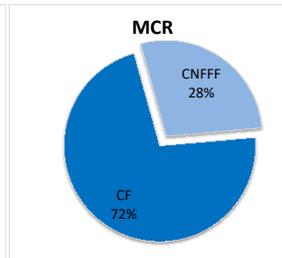
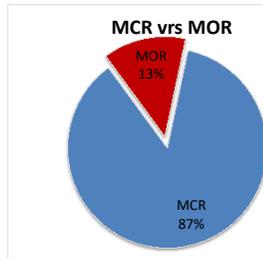


Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

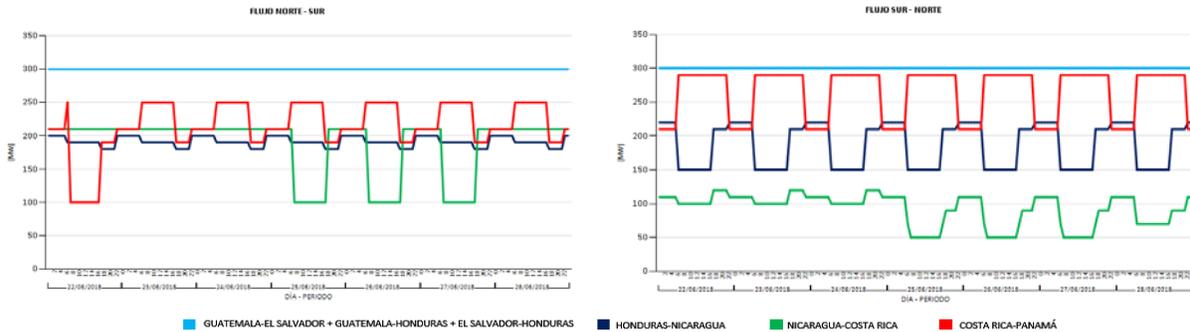


Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	23,117	0	0	0	1,680	6,041
Inyección CNFFF	7,345	1,328	0	0	57	3,229
Retiro CF	0	24,900	5,740	900	0	0
Retiro CNFFF	3	10,604	0	27	0	0

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



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 25, 26 y 27 de junio se declara un incremento de la capacidad de porteo norte -sur en el área de control de Costa Rica a 100 MW en demanda máxima, debido al solmant 58 solicitado por Costa Rica.
 Para las fechas 25, 26 y 27 de junio se presenta una reducción de la capacidad de porteo sur -norte Nicaragua - Costa Rica a 50 MW en demanda media, debido al solmant 58 solicitado por Costa Rica.

EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER					
FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO			
27/06/2018 00:09	27/06/2018 01:10	Línea de Interconexión Los Brillantes - Tapachula. México reportó pérdida de generación de 800 MW. inicialmente se registró baja frecuencia Fmin = 59.813 Hz (00:09:34 horas), y posteriormente sobre frecuencia Fmax = 60.240 Hz (00:09:41 horas).			
Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 22 de junio al 28 de junio de 2018					
Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas/días)		Causa	
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	jun. - 18	22, 23, 24	33	1.38	Reducción de la importación Norte-Sur y Sur-Norte a 230MW debido al solmant 83 y 112.
		22, 23, 24, 25, 26, 27, 28	43	1.8	Incremento a la importación Total de El Salvador debido a aumento de capacidad de reserva rodante.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	jun. - 18	22, 23, 24, 25, 26, 27, 28	109	4.55	Incremento en el sentido sur-norte en la capacidad de importación y porteo de Nicaragua. Debido a pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas.
		22, 23, 24, 25, 26, 27, 28	59	2.46	Disminución en las capacidades de importación y porteo sur-norte de Nicaragua. Debido a pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas.
Modificación a la importación de Costa Rica (ICE)	jun. - 18	22	10	0.42	Reducción de la transferencia norte -sur Costa Rica - Panamá a 100MW, debido al solmant 45 solicitado por Costa Rica.
		25, 26, 27	3	0.13	Reducción a la capacidad de porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Demanda Media: 50MW, debido a ejecución de solmant 58, solicitado por el área de control de Costa Rica.
		25, 26, 27	33	1.38	Incremento a la capacidad de porteo e importación en sentido norte -sur del área de control de Costa Rica demanda máxima en 100MW, se procesa ejecución de solmant 58, solicitado por el área de control de Costa Rica.
		25, 26, 27	30	1.25	Incremento a la capacidad de porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Demanda Máxima: 70MW, se procesa ejecución de solmant 58, solicitado por el área de control de Costa Rica.

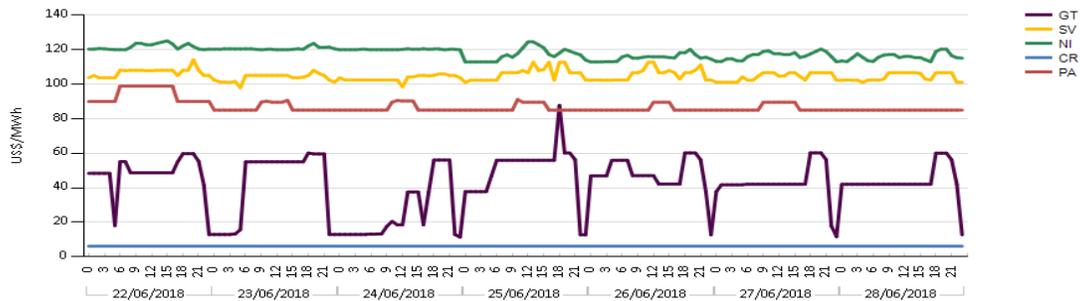
PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	22-jun.	23-jun.	24-jun.	25-jun.	26-jun.	27-jun.	28-jun.
GT	\$47.95	\$41.88	\$25.44	\$49.82	\$47.62	\$42.41	\$43.62
SV	\$106.68	\$103.57	\$103.26	\$105.99	\$105.39	\$104.16	\$104.02
NI	\$121.48	\$120.38	\$119.87	\$116.87	\$115.17	\$116.27	\$115.65
CR	\$6.21	\$6.21	\$6.21	\$6.21	\$6.21	\$6.21	\$6.21
PA	\$93.89	\$86.06	\$85.93	\$86.06	\$85.60	\$86.19	\$84.84

Predespacho



Guatemala: Para los períodos de demanda mínima de las fechas 23 al 28 de junio se despachó en base al orden de mérito plantas hidroeléctricas, para la fecha 24 de junio se despachó en orden de mérito en demanda máxima plantas solares e hidráulicas desplazando unidades térmicas.

Para el 25 de junio en el horario de las 18:00h hasta las 18:59h la planta ECOE marginó a un precio spot de US\$87.64/Mwh.

Costa Rica: Por la generación hidroeléctrica del período el costo marginal del sistema es de US\$6.21 /Mwh, 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