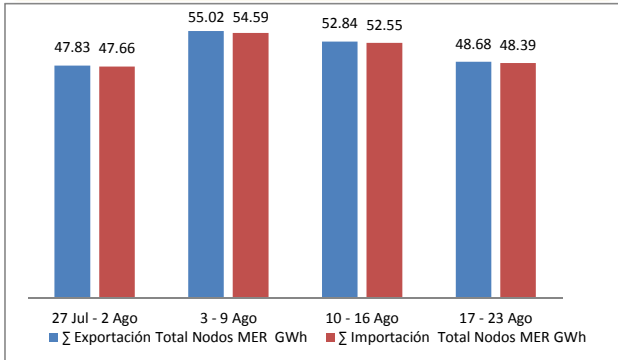


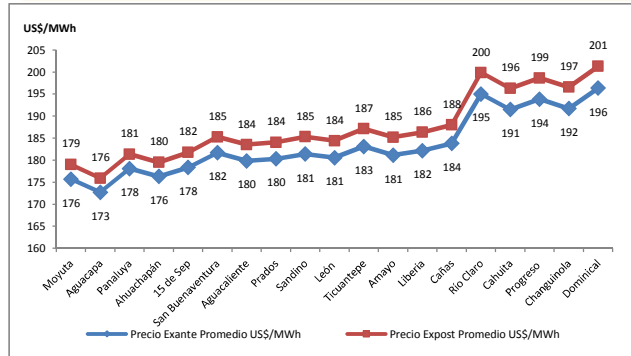
DEPARTAMENTO DE MERCADO REGIONAL
Semana comprendida del 17 al 23 de Agosto del 2014
GUATEMALA, GUATEMALA

TOTAL TRANSACCIONES EN EL MER



Fuente: Posdepachos Regionales, EOR

PRECIOS NODALES PROMEDIO* EXANTE Y EXPOST EN EL MER (US\$/MWh)



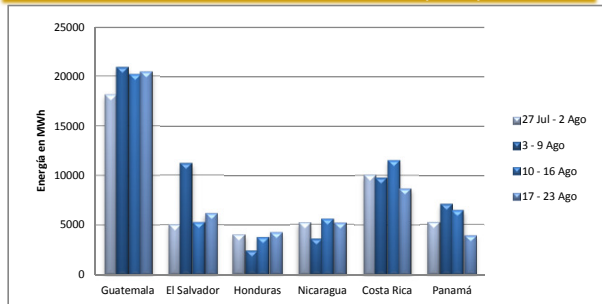
Fuente: Predepachos y posdepachos regionales, EOR

*Corresponden a promedio simple de todas las horas de la semana.

Los Precios Nodales Exante son calculados antes de la operación en tiempo real.

Los Precios Nodales Expost son calculados después de la operación en tiempo real.

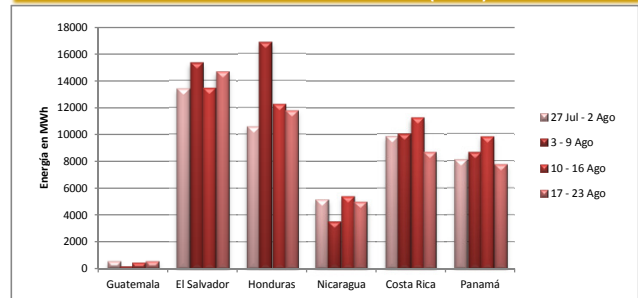
INYECCIONES DE ENERGÍA POR PAÍS (MWh)



Semana	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total Inyecciones MER
27 Jul - 2 Ago	18,191	5,075	4,003	5,229	10,090	5,243	47,832
3 - 9 Ago	20,917	11,210	2,416	3,617	9,797	7,068	55,025
10 - 16 Ago	20,217	5,280	3,747	5,595	11,536	6,463	52,837
17 - 23 Ago	20,472	6,180	4,220	5,174	8,699	3,933	48,678

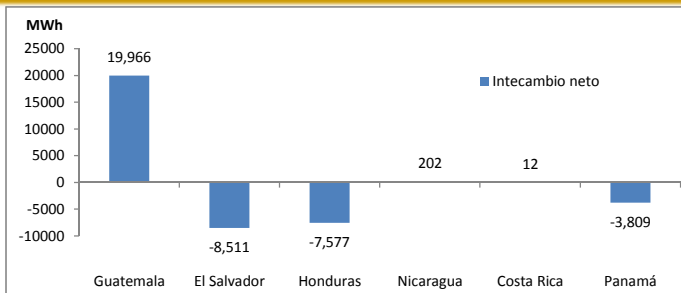
Fuente: Posdepachos diarios, EOR

RETIROS DE ENERGÍA POR PAÍS (MWh)



Semana	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total Retiros MER
27 Jul - 2 Ago	503	13,415	10,605	5,154	9,861	8,118	47,655
3 - 9 Ago	140	15,344	16,889	3,512	10,052	8,655	54,592
10 - 16 Ago	402	13,472	12,262	5,374	11,230	9,813	52,552
17 - 23 Ago	506	14,691	11,797	4,972	8,687	7,742	48,394

INTERCAMBIOS NETOS DE ENERGÍA EN LA REGIÓN (MWh)



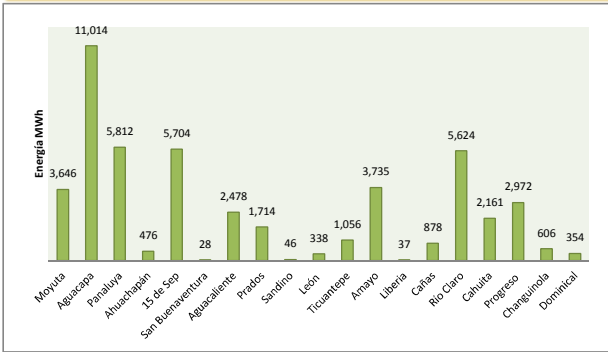
Fuente: Posdepachos diarios, EOR

Guatemala fue el mayor exportador neto de la región.

Los importadores netos fueron El Salvador

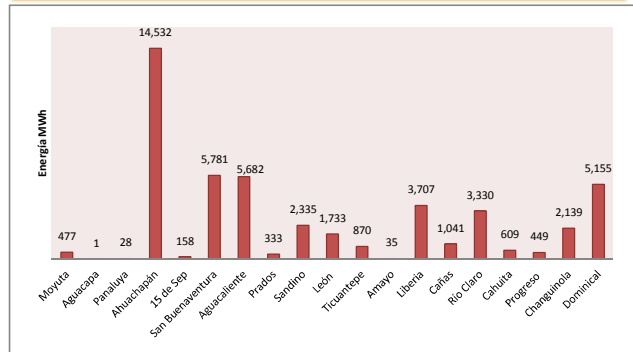
Honduras y Panamá.

INYECCIONES DE ENERGÍA POR NODO



Fuente: Posdespachos diarios, EOR

RETIROS DE ENERGÍA POR NODO



EXPORTACIONES DE ENERGÍA DE GUATEMALA AL MER POR AGENTE

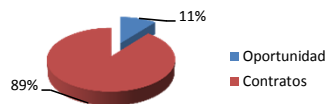
Agente Exportador	MWh semana	% Participación
PQP	532	3%
San Diego	4,151	21%
ESI	2,093	11%
Energía San José	942	5%
EGEE-INDE	843	4%
Duke	1,731	9%
Concepción	692	4%
Central Agroindustrial Guatemalteca	781	4%
Santa Ana	985	5%
Poliwatt	3,671	19%
Mayoristas de Electricidad	14	0.1%
ECOE - INDE	510	3%
Econoenergía	38	0.2%
Comercia Internacional S.A.	122	1%
Electronova	327	2%
Energía para el Desarrollo	1,400	7%
Comegsa	372	2%
Comercializadora de Electricidad Centroamericana	314	2%
Central Comercializadora de Energía Eléctrica S.A.	211	1%
Total	19,727	100%

Fuente: Programas diarios, AMM

OFERTAS DE INYECCIÓN PROGRAMADAS (MWh)

Oportunidad	Contratos	Total Ofertas de Inyección
2,110	17,617	19,727

Fuente: Programas diarios, AMM



CAPACIDADES MÁXIMAS DE TRANSFERENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL DEL SER (MW)

Máximas Capacidades de Transferencia Norte → Sur (MW), 23 de Agosto de 2014					
	Guatemala - El Salvador + Guatemala - Honduras	El Salvador - Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	250	260	200	160	60
Media	240	150	120	190	5
Máxima	200	170	100	80	36

*Corresponde al último día de la semana

Observaciones:

- Restricción a la exportación y porteo Norte-Sur entre Costa Rica y Panamá por ejecución del SOLMANT 63 (indisponibilidad de la línea Tejar-Coronado) que reduce las Máximas Capacidades de Transferencia de 110 a 70 MW (de 06:00 a 16:59 horas) y de 100 a 60 MW (de 17:00 a 21:59 horas), desde el 23 de junio hasta el 14 de septiembre 2014.
- Restricción a la importación Norte - Sur de Panamá por restricciones en la red de transporte. La restricción estuvo vigente desde las 00:00 del 23/08/2014 hasta las 23:00 del 23/08/2014.

NOVEDADES EN EL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

El 14 de agosto de 2014, el EOR publicó el **Informe de Regulación Extraordinario del Mercado Eléctrico Regional**, en cual propone modificar la distribución del cargo variable de transmisión de las líneas de interconexión entre áreas de control. El informe puede ser descargado en el siguiente enlace: www.enteoperador.org

El 25 de agosto de 2014, la CRIE publicó las siguientes resoluciones:

- CRIE-P-17-2014:** Aprueba el incremento de 4.088 millones de US\$ al Ingreso Autorizado Regional -IAR- para el período julio - diciembre 2014.
- CRIE-P-18-2014:** Sobre Energía Firme en el MER.
- CRIE-P-19-2014:** Entre otros, instruye al EOR utilizar el criterio N-1 para la determinación de las máximas capacidades de transferencia. Usar contingencias múltiples solo para evaluar a mediano plazo la necesidad de esquemas de control suplementario para minimizar los impactos en la seguridad operativa del SER.