

DEPARTAMENTO DE MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana comprendida del 29 de Junio al 5 de Julio del 2014 GUATEMALA, GUATEMALA

160

155

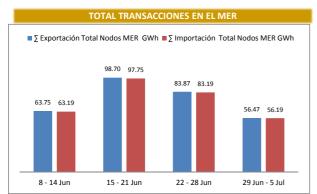
150

145

140

135

130



Fuente: Posdespachos Regionales, EOR

PRECIOS NODALES PROMEDIO* EXANTE Y EXPOST EN EL MER US\$/MW 154*** 142 142 143 142 141 141 142 139 139 140 **139 139 139**

Precio Expost Promedio US\$/MWh

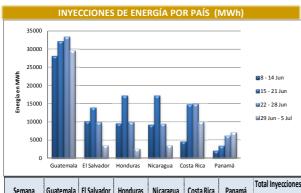
Fuente: Predespachos y posdespachos regionales, EOR

Notas: Ver novedades del Mercado Eléctrico Regional.

Precio Exante Promedio US\$/MWh

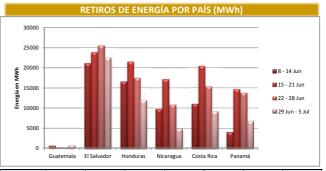
Para el nodo Veladero: * Los precios exante corresponden al promedio del 29 de junio al 5 de julio. ** Los precios expost corresponden al promedio del 29 al 30 de junio, ya que hasta dicha fecha hubieron registros en los posdespachos regionales.

*** Para el nodo Dominical ambos precios corresponden al promedio del 1 al 5 de julio.



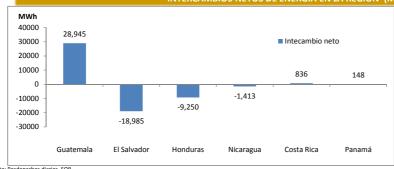
Semana	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total Inyecciones MER
8 - 14 Jun	28,110	10,179	9,567	9,210	4,615	2,068	63,749
15 - 21 Jun	32,197	13,946	17,187	17,204	14,789	3,381	98,703
22 - 28 Jun	33,439	9,912	9,966	9,478	14,936	6,142	83,873
29 Jun - 5 Jul	29,644	3,579	2,654	3,571	10,030	6,993	56,471

Fuente: Posdepachos diarios, EOR



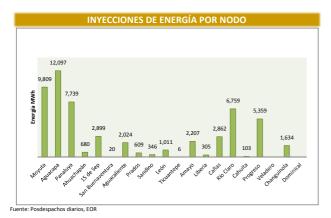
Semana	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Total Retiros MER
8 - 14 Jun	621	21,100	16,538	9,803	11,043	4,082	63,187
15 - 21 Jun	212	23,880	21,443	17,186	20,382	14,650	97,753
22 - 28 Jun	231	25,488	17,463	10,877	15,342	13,791	83,192
29 Jun - 5 Jul	700	22,564	11,904	4,984	9,194	6,845	56,191

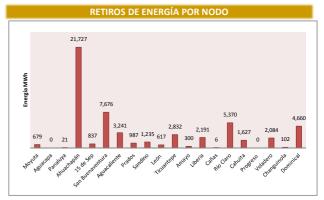
INTERCAMBIOS NETOS DE ENERGÍA EN LA REGIÓN (MWh)



Se observa que Guatemala fue el mayor exportador neto en la región. Los importadores netos fueron El Salvador, Honduras y Nicaragua.

Fuente: Posdepachos diarios, EOR





EXPORTACIONES DE ENERGÍA DE GUATEMALA AL MER POR AGENTE

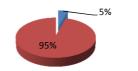
Agente Exportador	MWh semana	% Participación
PQP	2,114	7%
San Diego	6,049	21%
Generadora del Este	507	2%
Genor	1,672	6%
ESI	18	0.1%
EGEE-INDE	370	1%
Electrogeneración	16	0.1%
Duke	3,877	14%
Santa Ana	3,080	11%
Biomass Energy	1	0.004%
Poliwatt	3,998	14%
Merelec	117	0.4%
Mayoristas de Electricidad	113	0.4%
Comercia Internacional S.A.	2,789	10%
Electronova	1,118	4%
Energía para el Desarrollo	1,394	5%
Comegsa	1,444	5%
Total	28,679	100%

Fuente: Programas diarios, AMM

TIPO DE OFERTAS DE INYECCIÓN (MWh)

Contratos	Total Ofertas de Inyección
27,375	28,679
95%	100%
	27,375





Oportunidad ■ Contratos

Fuente: Programas diarios, AMM

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

Máximas Capacidades de Transferencia Norte → Sur (MW), 5 de julio de 2014							
		Guatemala - El Salvador + Guatemala - Honduras	El Salvador - Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá	
Mínima	Э	250	260	200	160	100	Ī
Media		240	150	120	190	70	
Máxim	a	200	170	100	80	60	

^{*} Como referencia se tomó el último día de la semana en mención.

NOVEDADES EN EL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

De acuerdo a los posdespachos regionales y la lista de Nodos de Enlace Regionales Operativos publicados por el Ente Operador Regional en su página electrónica, a partir del 1 de julio de 2014 hubo un cambio topológico en la red de Panamá y se ha modificado el nodo de enlace de la línea SIEPAC entre las áreas de control de Costa Rica y Panamá (antes el nodo de enlace SIEPAC era Veladero código 6182 y ahora el nodo de enlace SIEPAC es Dominical código 6440).

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 al 14 de septiembre 2014.