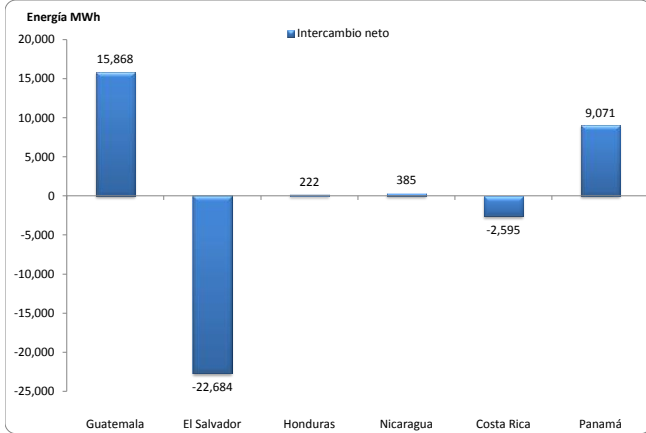


MONITOR DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL Semana del 6 al 12 de septiembre

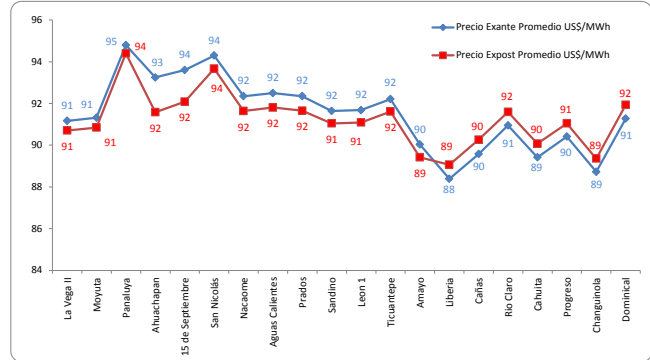
INDICADORES ESTADÍSTICOS MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

INTERCAMBIOS NETOS DE ENERGÍA POR PAÍS



Fuente: Posdespachos Regionales, Base Datos EOR
Intercambio = Inyección - Retiro

PRECIOS NODALES PROMEDIO EXANTE Y EXPOST*



Fuente: Predeespachos y posdespachos regionales, Base Datos EOR

	Precio Exante US\$/MWh	Precio Expost US\$/MWh
Máximo	161.46	150.00
Mínimo	61.74	61.94
Promedio	91.63	91.25

La diferencia promedio entre Precios Exante y Expost fue de -0.26%.

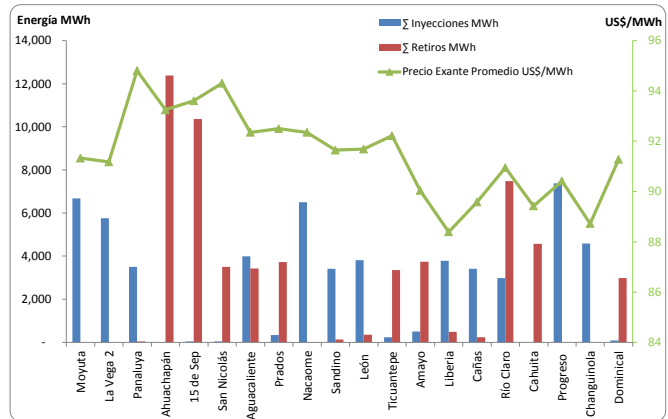
Nota: El informe de posdespacho en la base de datos del EOR, no tiene precios expost para los siguientes periodos: día 6 (00:00 a 08:00 hrs.), día 7 (16:00 hrs.), día 8 (9:00 hrs.) y día 9 (00:00 a 02:00 hrs.)

MEDICION POR NODO

País	Nodo	Σ Inyecciones MWh	Σ Retiros MWh
Guatemala	Moyuta	6,681	13
	La Vega 2	5,751	-
	Panaluja	3,495	46
El Salvador	Ahuachapán	12	12,372
	15 de Sep	42	10,366
	San Nicolás	45	3,495
Honduras	Aguacaliente	3,994	3,424
	Prados	345	3,727
	Nacaome	6,503	20
	Sandino	3,416	124
Nicaragua	Leon	3,806	348
	Ticuantepé	236	3,359
	Amayo	500	3,741
	Liberia	3,782	493
Costa Rica	Cañas	3,412	231
	Río Claro	2,980	7,482
	Cahuila	-	4,564
Panamá	Progreso	7,379	-
	Changuinola	4,579	-
	Dominical	90	2,976

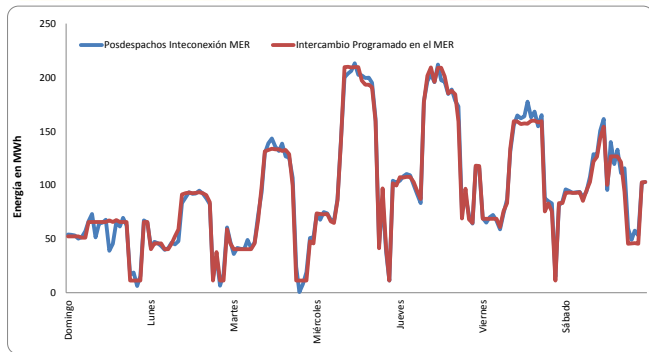
Fuente: Posdespachos diarios, Base Datos EOR

COMPARATIVO ENERGÍA Y PRECIOS EN CADA NODO



Fuente: Posdespachos diarios, Base Datos EOR

GUATEMALA: INTERCAMBIOS PROGRAMADOS CON EL MER Y POSDESPACHOS



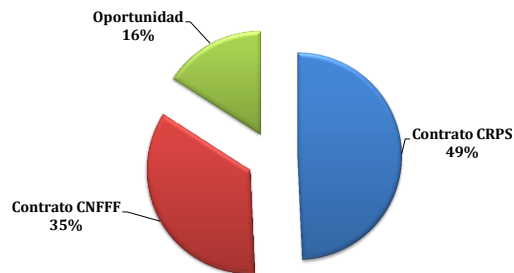
Fuente: Programas y Posdespachos diarios, AMM

Intercambio Programado Semana			
Neto MWh	15,760	Día	Hora
Max (MW)	210	09/09/15	10
Min (MW)	11	06/09/15	19

Intercambio Posdespacho Semana			
Neto MWh	15,868	Día	Hora
Max (MW)	213	09/09/15	12
Min (MW)	1	08/09/15	20

La diferencia entre el programa y el posdespacho fue de 0.69%

GUATEMALA: OFERTAS DE INYECCIÓN DE ENERGÍA PROGRAMADAS



Contrato	Contrato CNFFF	Oportunidad	Total
MWh	MWh	MWh	MWh
7,768	5,481	2,511	15,760

Fuente: Programas diarios, AMM

CRPS = Contratos Regionales con Prioridad de Suministro
CNFF = Contrato No Firme Físico Flexible
Oportunidad = Ofertas de Oportunidad (Excedentes)

OFERTAS DE INYECCION DE ENERGIA DE GUATEMALA AL MER (MWh) POR AGENTE

#	Agente Exportador	Total oferta	Participación
1	Biomass Energy, S.A.	3,917.70	24.86%
2	Poliwatt Limitada	2,925.82	18.56%
3	Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	2,804.91	17.80%
4	Esi, S.A.	1,906.63	12.10%
5	Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	1,473.98	9.35%
6	Puerto Quetzal Power Llc	1,129.44	7.17%
7	Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	456.75	2.90%
8	Jaguar Energy Guatemala Llc.	315.73	2.00%
9	Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A.	266.54	1.69%
10	Comercia Internacional, S.A.	233.96	1.48%
11	Generadora Electrica Del Norte Ltda.	150.00	0.95%
12	Ion Energy, S.A.	101.02	0.64%
13	Hidrotama, S.A.	37.48	0.24%
14	Alternativa De Energis Renovable, S.A.	35.09	0.22%
15	Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	3.16	0.02%
16	Empresa De Comercializacion De Energia Del Inde	1.05	0.01%
17	Electro Generacion, S. A.	0.64	0.00%
Total		15,760	100.00%

Fuente: Programas diarios, AMM

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

Fecha de aplicación: Sabado 12 de Septiembre del 2015

Máximas Capacidades de Transferencia Norte → Sur (MW)

Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	210	190	0
Media	260	160	200	0
Máxima	250	160	160	0

Máximas Capacidades de Transferencia Sur → Norte (MW)

Banda de Demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	210	80	300
Media	220	220	110	280
Máxima	200	140	80	300

Nota del EOR: "5)Las máximas capacidades de transferencias simultáneas a través del triángulo norte son las indicadas en la tabla.. Considerando que se puede dar cualquier combinación de valores de importación simultánea ya sea desde Guatemala o desde el resto del SER..."

Fuente: Máximas Capacidades de Transferencia publicadas por el EOR.

NOTICIAS

Costa Rica, 8 de septiembre 2015 - ARESEP propone nueva rebaja en tarifas eléctricas

La Intendencia de Energía de la ARESEP tramita una nueva propuesta de rebaja en las tarifas de la electricidad para una disminución promedio de 2.72% en el último trimestre del año. En la fijación anual de tarifas se había estimado el uso de generación térmica de 27GWh para el último trimestre del año. Sin embargo, en este momento se estima que la generación térmica para octubre, noviembre y diciembre será de 0 GWh, lo que implicaría cero costo en el rubro de combustibles.

Fuente: <http://aresep.go.cr/usuarios/noticias/1433-aresep-propone-nueva-rebaja-en-tarifas-electricas>