

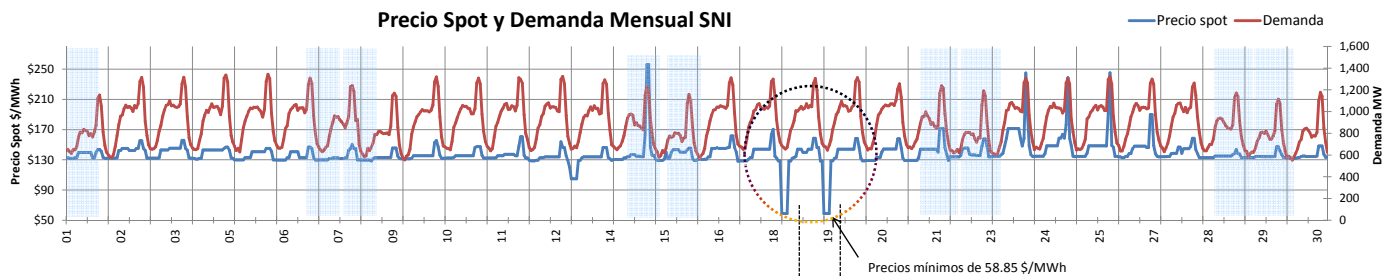
MERCADO ELÉCTRICO INFORME MENSUAL

www.cnee.gob.gt

Monitoreo del 01 al 30 Junio 2008 DIVISION DE MERCADO



Precio Spot y Demanda Mensual SNI



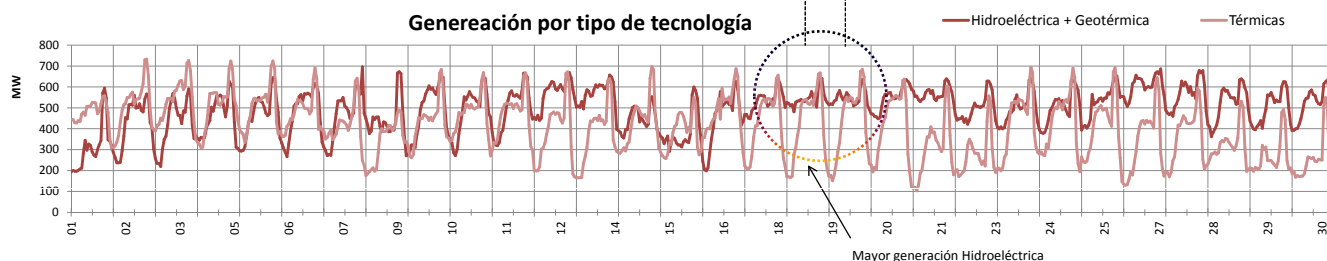
PRECIO SPOT Y DEMANDA

El Precio Spot tuvo un promedio de 138.49 \$/MWh, con una variación de \$-0.15 respecto al mes anterior y un máximo de 256.13 \$/MWh el día Sábado 14 a las 20 hrs. El precio Spot tuvo un mínimo de 58.85 \$/MWh el día Miércoles 18 a las 1 hr. La demanda del SNI tuvo un promedio de 896.43 MW.

La demanda máxima fue el día Jueves 5 a las 19:30 con 1344.19 MW y una mínima de 553.75 MW el día Lunes 30 a las 4 hrs. El coeficiente de correlación entre el precio y la demanda fue de 0.3431.

Se observa una baja en los precios los días 18 y 19 en horas de la madrugada, los factores importantes fueron los siguientes: Se despacho mayor energía a las hidroeléctricas debido al incremento en los caudales por un mayor aporte hidrológico, por lo cual en dichas horas maginó la Central generadora San Jose con 58.85 \$/MWh. Se estima el mismo comportamiento en los próximos meses debido a las lluvias.

Generación por tipo de tecnología



FACTOR DE PLANTA

	Hidro	Geo	Térmica
Min.	24%	44%	10%
Max.	98%	99%	69%

La tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas Hidroeléctricas, Geotérmicas y Térmicas

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN

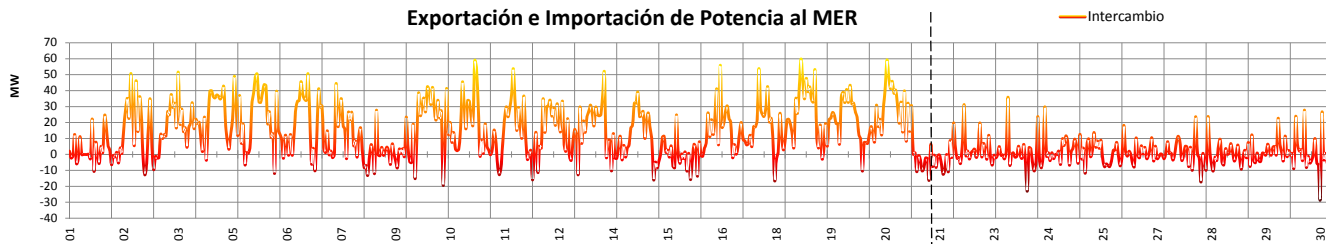
Guatemala exportó al MER un total de 7.99 GWh.

La exportación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de 59.77 MWh el día Miércoles 18 a las 10. La importación máxima de energía del sistema Guatemalteco al MER fue de -35.59 MWh el día Domingo 1 a las 21 hrs.

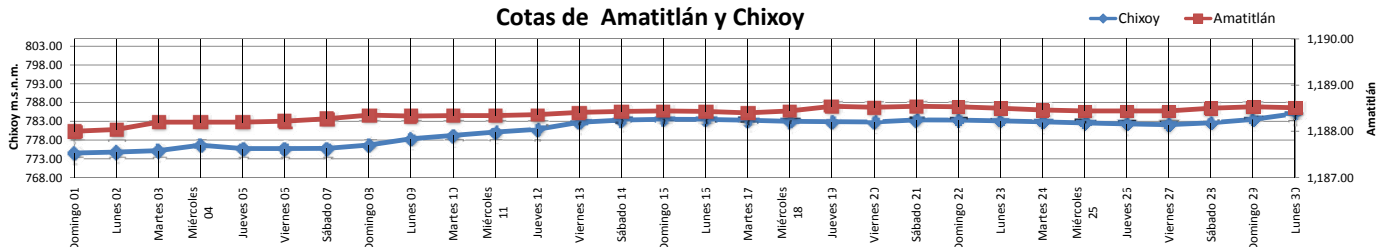
Se observa un incremento en las exportaciones los primeros veinte días del mes.

Fuente: Posdespachos del AMM usando registros horarios

Exportación e Importación de Potencia al MER



Cotas de Amatitlán y Chixoy



COTAS CHIXOY Y AMATITLÁN

La cota de Chixoy presenta un valor de 774.53 a 785.05 m.s.n.m. con una variación de 5.82 m. La cota de Amatitlán presenta un valor de 1188 m. a 1188.51 m.s.n.m.

Cota de rebalse de chixoy: 803 m.s.n.m.

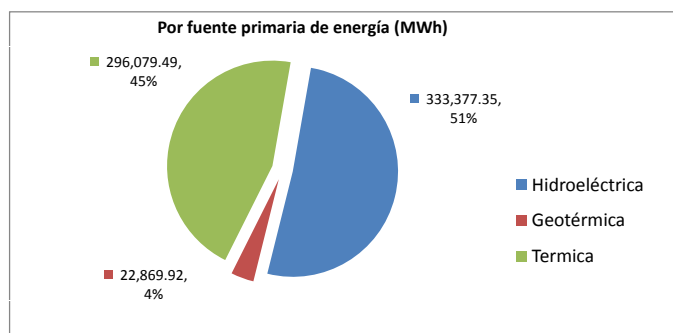
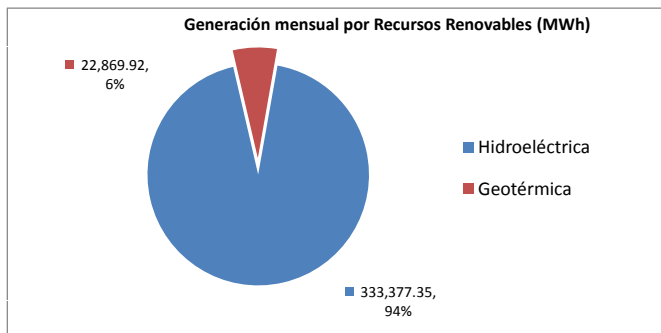
Nota: m.s.n.m. metros sobre nivel del mar
cota = nivel del agua

Análisis

Se observa un incremento en las cotas de Chixoy y Amatitlán por las altas lluvias que se presentaron en el mes de junio.

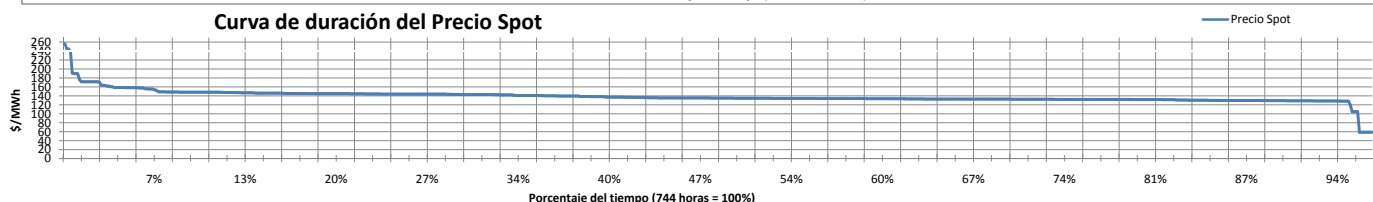
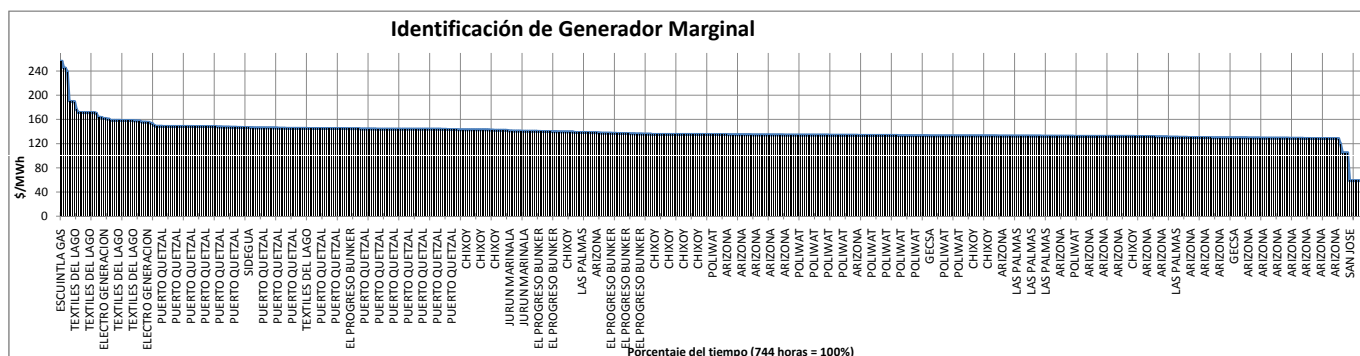
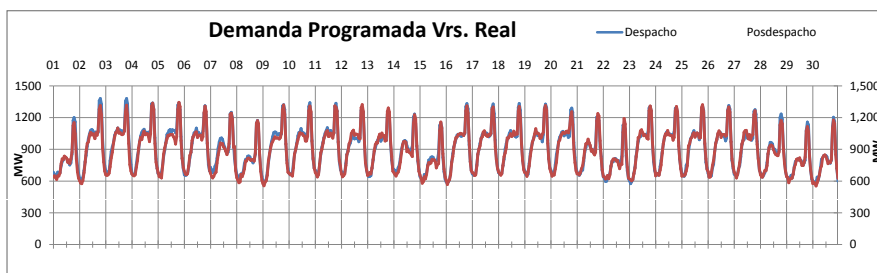
Según perspectiva meteorológica del boletín mensual del INSIVUMEH inicia la temporada de ciclones en los océanos Atlántico y Pacífico y se presentarán depresiones tropicales para los siguientes meses.

Como resultado se esperaría un mayor despacho de energía a las centrales hidroeléctricas.



DEMANDA PROGRAMADA

La relación entre la demanda programada y el posdespacho se comporta con una desviación máxima de 12.16%, una mínima de **0.0077%** y un promedio de **2.72%**. lo cual representa un desvío de 112 MW, 0.08 MW y 2.62 MW respectivamente, el error máximo fue de 13.84 % el día Sábado a las 7. **El MAPE fue de 2.74 % mientras que el mes anterior fue de 2.88 %.**



RESUMEN

RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI	Hidro+Geo	Térmica	INT	Programa 1	Desviación % 2	ERROR % 3
MAX	256.13 \$/MWh	1,344.19 MW	696.70 MW	732.30 MW	59.77 MW	1,380.75 MW	13.84%	13.84%
MIN	58.85 \$/MWh	553.75 MW	176.50 MW	103.50 MW	(27.90)MW	574.44 MW	0.0077%	0.01%
PROM	138.49 \$/MWh	896.43 MW	494.78 MW	411.22 MW	11.10 MW	907.35 MW	2.72%	2.74%

Coefficiente de Correlación Precio Demanda

0.3431

Resumen Combustibles promedios del mes actual y anterior

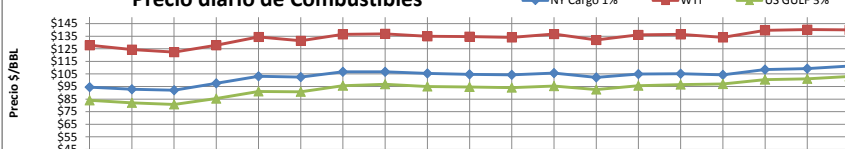
	Anterior	Actual	Dif.
NY Cargo 1%	89.82	103.23	13.41
US GULF 3%	84.75	93.24	8.49
WTI	125.75	133.65	7.90

PRECIOS DE COMBUSTIBLES

El promedio de precio a futuro del WTI en el mes se situó en un valor de **133.65 \$/BBL para entrega en Agosto 2008,**

El promedio del mes para el Bunker NY Cargo 1% fue 103.23 \$/BBL el promedio para el US GULF Waterbone No. 6, 3% fue de 93.24 \$/BBL

Precio diario de Combustibles



PORCENTAJE DE PRECIO SPOT

El **2%** del tiempo durante la semana el precio Spot se mantuvo al rededor de **171 a 234 US\$/MWh**
El **26%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **135 a 155 US\$/MWh**
El **60%** del tiempo, se mantuvo en un valor alrededor de **128 a 140 US\$/MWh**

CENTRALES QUE DETERMINARON EL PRECIO SPOT

Se puede observar que los generadores que determinaron el precio del **Mercado spot, fueron: ARIZONA 23%, PUERTO QUETZAL 19%, y POLIWAT 15%** de participación en el mes.