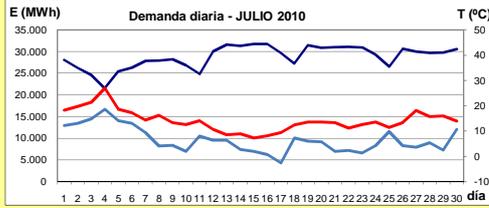




# INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC)

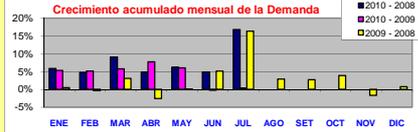
JULIO 2010



**Energía Total Mensual**  
890.993 MWh

Demanda (MWh)  
T. Máx (°C)  
T. Min. (°C)

Temperatura en Montevideo  
Referencia Mellisa



**Potencia Máxima (MW)**  
1.662 Jueves 15, 20:36 h

**Energía Diaria Máxima (MWh)**  
31.771 Viernes 16

TASA DE CRECIMIENTO (2010-2009)	
Mensual	0,42%
Acumulado anual	4,06%
Año móvil	3,10%

Tasas calculadas respecto al año 2008 sin 29/02/08

## ENERGÍA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN y PRECIOS DE INTERCAMBIOS

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Costo variable	Exportación
<b>Central Battle</b>	<b>46.312</b>				
• Sala B		-119	MWh	161,8 USD/MWh	
• 5a		9.330	MWh	122,6 USD/MWh	0 MWh
• 6a		0	MWh	125,6 USD/MWh	0 MWh
• Motores		37.101	MWh	101,2 USD/MWh	0 MWh
<b>Central La Tablada</b>	<b>1.288</b>				
• Unidad 1		-1.016	MWh	198,4 USD/MWh	
• Unidad 2		2.304	MWh	198,4 USD/MWh	0 MWh
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>6.009</b>				
• Gas		0	MWh	- USD/MWh	
• Gasoil		6.009	MWh	161,5 USD/MWh	4.758 MWh
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>				
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>				
• Rivera		0	MWh	261,9 USD/MWh	
• San Borjas		0	MWh	261,9 USD/MWh	
<b>Generación Hidráulica</b>	<b>Por Central</b>	<b>Por Unidad</b>			
C.H. G.Terra (R. del Bonete)		67.372	MWh		
C.H. Baygorria		52.715	MWh		
C.H. Constitución (Palmar)		219.926	MWh		166 MWh
C.H. Salto Grande		447.780	MWh		6.496 MWh
<b>Intercambios</b>	<b>Por País</b>				
<b>Argentina</b>	<b>0</b>				
• Importación Cemsa		0	MWh	78,5 USD/MWh	
• Importación Contingente		0	MWh	0 USD/MWh	
• Exportación hidráulica		6.662	MWh	11 <sup>E</sup> USD/MWh	
• Exportación térmica		4.758	MWh	n/d USD/MWh	
<b>Brasil</b>	<b>14.258</b>				
• Importación por C. Rivera		14.258	MWh	140,5 <sup>E</sup> USD/MWh	
• Importación por SADI		0	MWh	0 USD/MWh	
• Exportación a Brasil		0	MWh	0 USD/MWh	
<b>Otros Generadores</b>					
LUPM (Botnia)		22.434	MWh		
Zenda Leather S.A.		723	MWh		
Nuevo Manantial S.A.		1.596	MWh		
Sierra de Caracoles (U.T.E.)		7.707	MWh		
Agroland S.A.		-78	MWh		
Las Rosas (I.M. Maldonado)		146	MWh		
Finrol S.A.		-37	MWh		
Bioener S.A.		1.333	MWh		
Weyerhaeuser Productos S.A.		1.212	MWh		
Liderdat S.A.		308	MWh		

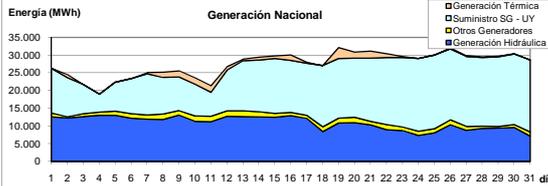
**Precios de intercambio**  
E = valor estimado al momento de la publicación

n/d = dato no disponible al momento de la publicación

\*\* En modalidad devolución

Costo variable promedio abastecim. de la demanda (térmico + importación) **120,7 USD/MWh**

## GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)

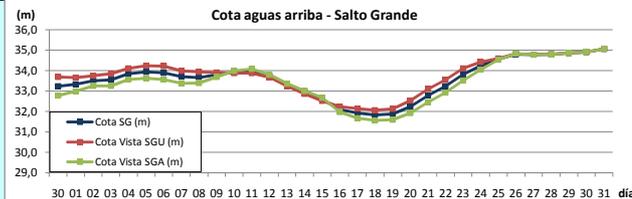


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	77,65	79,41
Baygorria	53,92	53,53
Palmar	38,90	39,48
Salto Grande	33,27	35,03

### Valores de Referencia (operación normal)

Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruquaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Lluvias mm	Vertido km3
Terra	174	0,00
Baygorria	124	0,04
Palmar	145	0,00
Salto Grande	n/d	2,29

n/d = dato no disponible al momento de la publicación

### Valores Históricos de Referencia

Represa	Min mm	Max mm
Terra	46	271
Baygorria	27	184
Palmar	34	222
Salto Grande	64	200

Valores mensuales considerados desde 01/1994  
Valores de S.Grande en la cuenca inmediata

## COSTO DE RECURSOS FÓSILES



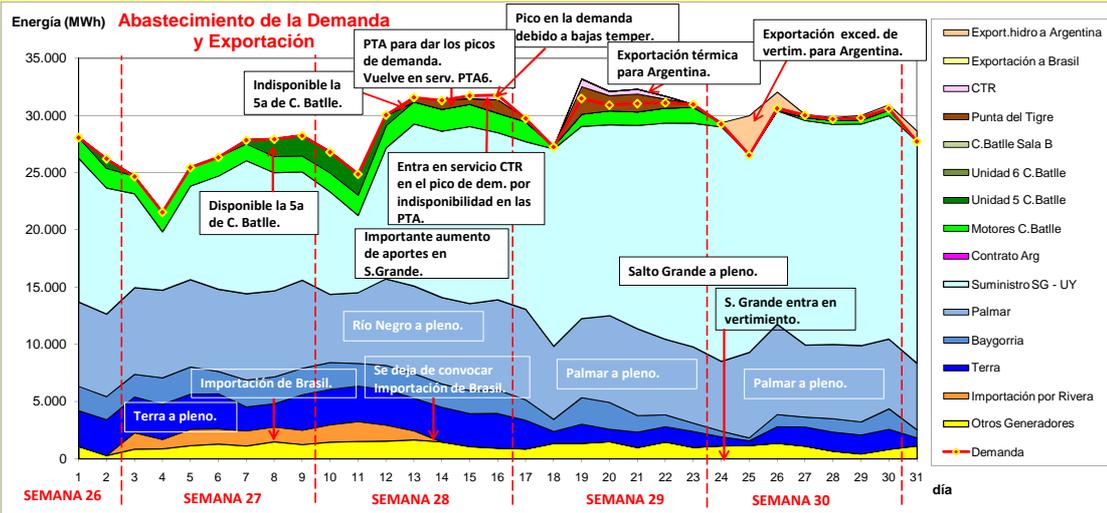
Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	439,2	USD/ton	
Fuel Oil Motores	462,6	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
Gas Oil	588,7	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	608,7	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte

(www.eia.doe.gov)

## PRECIO SPOT

Detalle	Valores	Unidad
Precio Spot Promedio	105,5	USD/MWh
Precio Mínimo	0,0	USD/MWh
Precio Máximo	198,2	USD/MWh





**Semana 26 (26 jun - 2 jul)**

Se produjeron lluvias moderadas en la cuenca del R.Negro (sobre todo en Palmar) y leves en el R.Uruguay. Se despachó Terra a pleno, Palmar hasta pleno y Salto Grande cerrando demanda. Se convocó Cemsa para sustituir gen.hidráulica, resultando indisponible. Se despachan los motores y 6a de C.Battle para la demanda uruguaya; si bien se previó despachar también 5a de C.Battle, ésta continuó indisponible. La 6a de C.Battle salió de servicio el domingo 27/6 por nueva pinchadura. Brasil ofertó energía de origen térmico, pero a un costo elevado, por lo que no se tomó. Se despachó algo de P. del Tigre para cubrir el pico de demanda del martes 29/6.

**Semana 27 (3 - 9 jul)**

Se produjeron lluvias moderadas en la cuenca del R.Negro (sobre todo en Palmar) y leves en el R.Uruguay. Se despachó Terra a pleno, Palmar con cota objetivo 38m y S. Grande 33m cerrando demanda. Se convocó Cemsa para sustituir gen.hidráulica, resultando indisponible. La 6a de C.Battle continúa indisponible ya que se le hace un lavado químico desde 12/7 hasta fin de mes. La 5a quedó disponible el día 7. Se despachó motores y 5a de C.Battle (cuando quedó disponible) para la demanda uruguaya. Se importó energía de Brasil por la Convertora de Rivera a un precio estimado de aprox. de 140 USD/MWh, por resultar conveniente.

**Semana 28 (10 - 16 jul)**

Ocurrieron lluvias importantes en la cuenca del R.Uruguay las que produjeron un importante aumento en la previsión de aportes de S.Grande. Se despachó R.Negro y motores a pleno, 5a de C.B. y Salto Grande cerrando demanda. Se convocó Cemsa para sustituir gen.hidráulica, resultando indisponible. La 5a de C.Battle sufrió una nueva pinchadura el día 12, quedando indisponible. Las PTA se convocaron para dar los picos de demanda. Se tuvo que entrar CTR1 para dar el pico del jueves. Pruebas en CTR2 el viernes, y se entró para dar el pico. Prueba de 26h en PTA 6 que vuelve en servicio. Debido al aumento de aportes en S.Grande se reprogramó el despacho, dejando de convocarse la 5a C.Battle y la importación de Brasil desde el miércoles 14. Se tuvo el pico de consumo del mes y de lo que va del invierno los días 15 de 1.662 MW 20:36h (potencia) y 16 (energía), coincidiendo con una notoria baja en la temp. Entra en servicio comercial Liderdat S.A. (generación a partir de biomasa), luego de una etapa de pruebas.

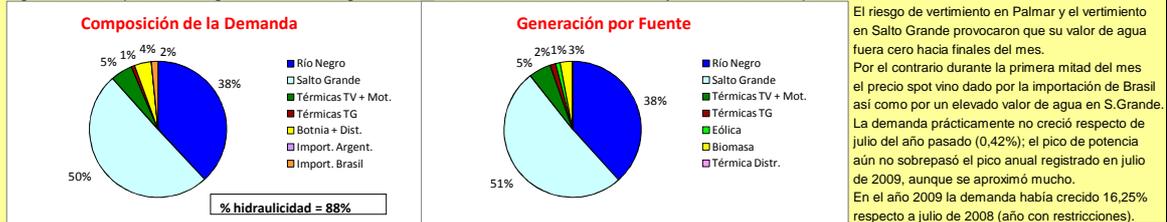
**Semana 29 (17 - 23 jul)**

Durante el fin de semana ocurrieron importantes lluvias en las cuencas del R.Negro y R.Uruguay, por lo que S.Grande y Palmar estuvieron con riesgo de vertimiento. Se despachó Palmar y Salto Grande a pleno, motores y Terra cerrando demanda. Se convocó Cemsa para sustituir gen. de Terra y térmico, resultando indisponible. Argentina solicitó energía de origen térmico el lunes 19: P.del Tigre (parte se usa para los picos de la demanda uruguaya) y CTR2, hasta el jueves 22 inclusive. El lunes 19 se tuvo el pico histórico de consumo del mediodía (pico secundario de la demanda), de 1.534 MW a las 11:52h. La 5a C.B. disponible desde viernes 23. Hubo vertimiento en Baygorria los días 19 y 20.

**Semana 30 (24 - 30 jul)**

Durante el fin de semana ocurrieron importantes lluvias en las cuencas del R.Negro y R.Uruguay. Salto Grande entró en vertimiento desde el sábado 24. Palmar continúa con riesgo de vertimiento. Lluvias muy importantes en Terra por lo que su cota sube notoriamente. Se despachó Salto Grande y Palmar a pleno, Terra cerrando demanda, motores en picos. Se convocó Cemsa para sustituir gen. térmica, resultando indisponible. Se exportan excedentes turbinables de vertimiento a Argentina en las madrugadas. Sube la temperatura por lo que la demanda resulta algo más baja.

El mes de julio comenzó con aportes relativamente bajos en las cuencas, incrementándose notoriamente a partir de mediados del mes. Esto provocó que Salto Grande entrara en vertimiento a partir del día 24. Asimismo provocó un incremento en las reservas energéticas del embalse de Terra, el cual subió 1,76m. El mes terminó con todos los embalses prácticamente llenos. Se convocó el contrato Cemsa con Argentina, el cual resultó indisponible. Durante la primera mitad del mes se importó energía de Brasil y se despachó térmico (motores y 5a). La 5a de C.Battle sufrió desperfectos, también algunas PTA, mientras que la 6a estuvo en mantenimiento todo el mes. Se reintegró a la operación la 6a unidad de PTA. Argentina solicitó exportación de origen térmico durante algunos días del mes, la cual fue suministrada con PTA y CTR. Asimismo se exportó excedentes de vertimiento hacia fines de mes.



El riesgo de vertimiento en Palmar y el vertimiento en Salto Grande provocaron que su valor de agua fuera cero hacia finales del mes. Por el contrario durante la primera mitad del mes el precio spot vino dado por la importación de Brasil así como por un elevado valor de agua en S.Grande. La demanda prácticamente no creció respecto de julio del año pasado (0,42%); el pico de potencia aún no sobrepasó el pico anual registrado en julio de 2009, aunque se aproximó mucho. En el año 2009 la demanda había crecido 16,25% respecto a julio de 2008 (año con restricciones).

**APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS**

