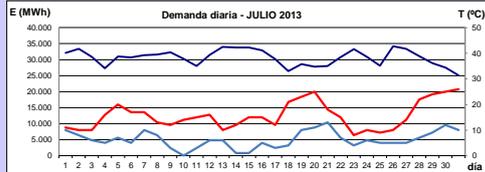


INFORME MENSUAL DEL MREE

AGOSTO 2013

DEMANDA NETA (segun SMEC)



**Energía Total Mensual**  
949.622 MWh

Referencia Mejilla

Temperatura en Montevideo

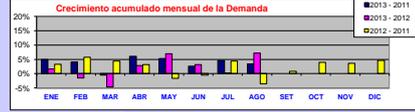
Referencia Mejilla

Potencia Máxima (MW)

1.833 Viernes 26, 20:42 hs

Energía Diaria Máxima (MWh)

34.210 Viernes 26



TASA DE CRECIMIENTO (2013-2012)	
Mensual	7.21%
Acumulado anual	1.99%
Año móvil	2.40%

ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN

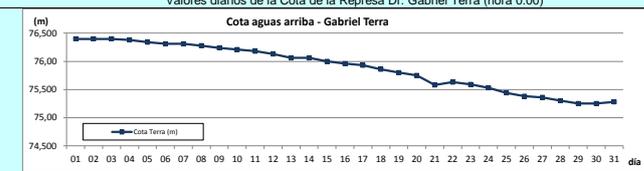
Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Exportación
<b>Central Battle</b>	<b>88.462</b>		
• Sala B		30.385 MWh	
• Sa		592 MWh	
• Gas		21.029 MWh	
• Motores		36.456 MWh	
<b>Central La Tablada</b>	<b>-2.677</b>		
• Unidad 1		-1.332 MWh	
• Unidad 2		-1.346 MWh	
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>93.180</b>		
• Gas		0 MWh	
• Gasoil		93.180 MWh	
<b>APR A</b>	<b>17.178</b>		
<b>APR B</b>	<b>334</b>		
<b>APR C</b>	<b>5.693</b>		
<b>Montevideo A Motores</b>	<b>25</b>		
<b>Montevideo B Motores</b>	<b>-14</b>		
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>		
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>		
• Rivera		0 MWh	
• San Borjas		0 MWh	
<b>Generación Hidráulica</b>	<b>Por Central</b>	<b>Por Unidad</b>	
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	<b>83.097</b>		MWh
C.H. Baygorria	<b>62.934</b>		MWh
C.H. Constitución (Palmar)	<b>166.964</b>		MWh
C.H. Salto Grande	<b>377.241</b>		MWh
<b>Intercambios</b>	<b>Por País</b>		
<b>Argentina</b>	<b>0</b>		
• Importación Contrato		0 MWh	
• Importación Contingente		0 MWh	
• Exportación hidráulica		0 MWh	
• Exportación térmica		0 MWh	
<b>Brasil</b>	<b>0</b>		
• Importación por C.Rivera		0 MWh	
• Importación por SADI		0 MWh	
• Exportación a Brasil		0 MWh	
<b>Otros Generadores</b>	<b>20.183</b>		
UPM S.A. (ex-Econia)		20.183 MWh	
Zenda Leather S.A.		-27 MWh	
Nuevo Manantial S.A.		2.172 MWh	
Sierra de Caracoles 1 (U.T.E.)		3.271 MWh	
Sierra de Caracoles 2 (U.T.E.)		2.736 MWh	
Aproland S.A.		-139 MWh	
Las Rosas Maldonado		14 MWh	
Engraw S.A.		158 MWh	
Fenirol S.A.		5.808 MWh	
Bioener S.A.		6.023 MWh	
Weyerhaeuser Productos S.A.		1.336 MWh	
Liderlat S.A.		-12 MWh	
Galofar S.A.		7.874 MWh	
Alcoholes del Uruguay S.A.		1.511 MWh	
Ponlar S.A.		2.210 MWh	
Kentlux S.A.		5.538 MWh	

Nota: Los valores informados son valores netos, esto es la diferencia entre la energía entregada al SIN y la energía absorbida del sistema.

INFORMACIÓN HIDROLÓGICA MENSUAL

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

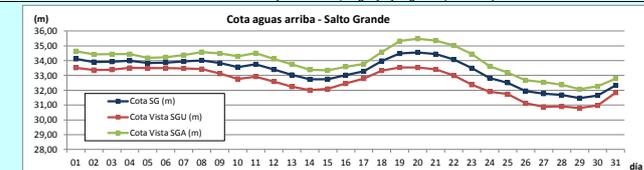
Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	76.46	75.28
Baygorria	53.81	53.88
Palmar	38.02	37.77
Salto Grande	34.19	32.33

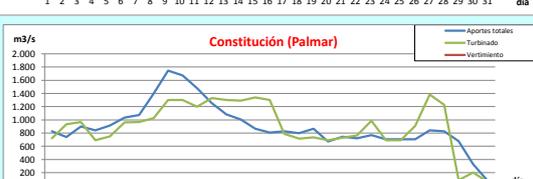
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00

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



Represa	Vertido km3
Terra	0.00
Baygorria	0.00
Palmar	0.00
Salto Grande	0.00

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



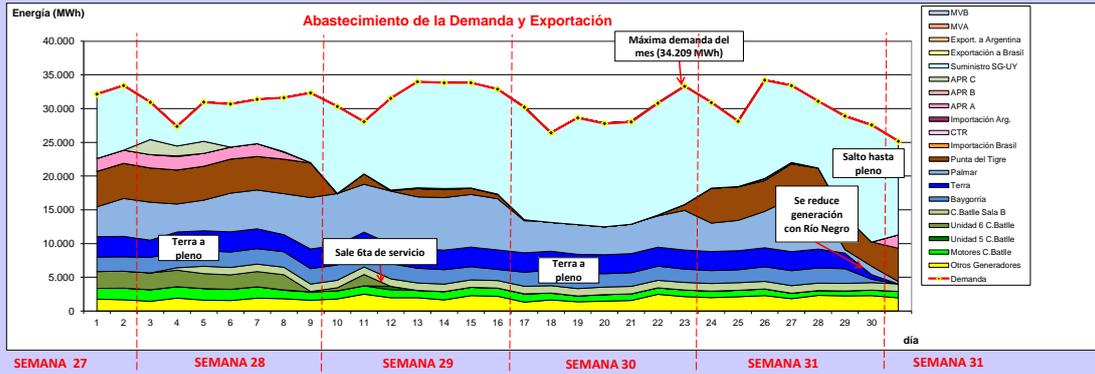
Represa	Valores Históricos		
	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	75	22	162
Baygorria	65	13	227
Palmar	68	10	206

Valores mensuales considerados desde 01/1/94  
Valores de S. Grande en la cuenca inmediata  
n/d = dato no disponible al momento de la publicación

Nota: Las gráficas en este informe están elaboradas para meses de 31 días

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA Y EXPORTACION - DETALLE

AGOSTO 2013



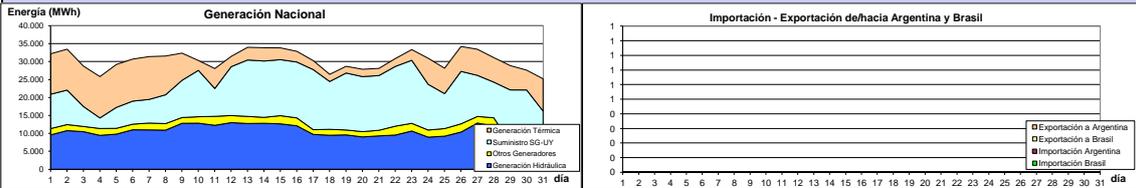
**Semana 32 (03 de agosto al 09 de agosto de 2013)**  
 Durante la semana 32 se han producido precipitaciones en las cuencas del río Negro y Uruguay. Las mismas han generado aumentos significativos de aportes de todas las centrales. En la cuenca alta de Salto Grande se llegó a tener acumulados por encima de los 100 m.  
 La demanda de energía en la semana fue de unos 215 GWh.  
 Se despachó la generación distribuida de despacho centralizado, Motores de Central Batlle, 6ta Unidad de Central Batlle, Sala B y Punta del Tigre.  
 Se intentó de entrar la 5ta Unidad en servicio pero quedó nuevamente indisponible. También, la 6ta Unidad quedó indisponible a partir del viernes 9 de agosto.  
 Se comenzó la semana generando con APR A y B a pleno las que se fueron retirando de servicio por los aumentos de aportes en las centrales.  
 Se generó a pleno con Terra, cerrándose la demanda con Salto Grande y Palmar se operó para una cota de 38 metros. El jueves se bajó la generación de Terra para control de cota de Baygorria.  
 Se terminó con la cota de Terra en 76,24 m.  
 No existieron intercambios de energía durante la semana.

**Semana 33 (10 de agosto al 16 de agosto de 2013)**  
 Sigueron las precipitaciones en la cuenca alta del río Uruguay las que en conjunto con las ya producidas han causado un aumento significativo de los aportes de Salto.  
 Durante la semana se alcanzó una demanda de 224 GWh.  
 El despacho de generación fue similar al de la semana anterior, se necesitó usar APR para suministrar los picos de potencia.  
 Se generó a pleno con Terra, cerrándose la demanda con Salto Grande. Palmar se operó para 38,25 metros de cota. Se terminó con la cota de Terra en 75,96 m.  
 En vista del aumento de aportes de Salto Grande se reprogramó la semana dejando de generar con PTA para las cotas designadas de SG y Palmar.  
 No existieron intercambios de energía con los países vecinos durante la semana.

**Semana 34 (17 de agosto al 23 de agosto de 2013)**  
 Se registró una demanda semanal de energía en el entorno de los 205 GWh.  
 Se despachó la generación distribuida de despacho centralizado, Motores y Sala B de CB, se utilizó Punta del Tigre para suministrar picos de demanda.  
 Durante el Jueves 22 se hizo la prueba hidráulica de 6ta unidad quedando nuevamente indisponible.  
 Se generó a pleno con Terra, cerrándose la demanda con Salto Grande. Se terminó con la cota de Terra en 75,6 m.  
 No se importó ni exportó energía con los países vecinos.

**Semana 35 (24 de agosto al 30 de agosto de 2013)**  
 Se han producido precipitaciones importantes en la cuenca alta del río Uruguay, con acumulados superiores a los 200 mm en algunos puntos. Lo anterior tuvo como consecuencia previsiones de aportes de 9000 m3/s para la semana 36.  
 Durante la semana la demanda fue de 214 GWh.  
 Se despachó la generación distribuida de despacho centralizado, Motores, Sala B de CB y Punta del Tigre a pleno (hasta el jueves inclusive), se utilizó APR para suministrar picos de potencia.  
 Hasta el jueves, se generó a pleno con Terra, cerrándose la demanda con Salto Grande.  
 A partir del jueves se generó hasta pleno con SG y Terra prácticamente se sacó de.  
 La cota en Terra al final de la semana fue de 75,25 m.

GENERACION - IMPORTACION / EXPORTACION por día (acumulado)



COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE

