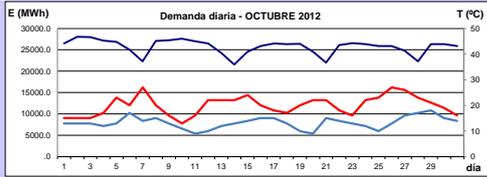


INFORME MENSUAL DEL MREE

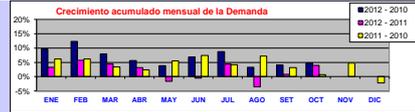
DEMANDA NETA (según SMEC)



Energía Total Mensual  
797,729 MWh

Temperatura en Montevideo  
Referencia Mejilla

Potencia Máxima (MW)  
1,497 Miércoles 3; 20:48 hs  
Energía Diaria Máxima (MWh)  
28,090 Martes 2



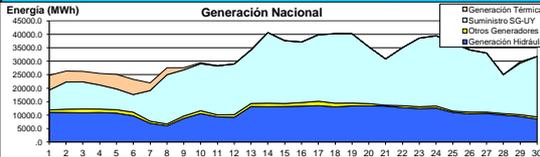
TASA DE CRECIMIENTO (2012-2011)	
Mensual	3.98%
Acumulado anual	1.90%
Año móvil	1.77%

ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Exportación
<b>Central Batlle</b>	<b>32,981</b>			
• Sala B			-121	
• Sa			6,897	0 MWh
• Sa			14,666	0 MWh
• Malores			11,438	0 MWh
<b>Central La Tablada</b>	<b>67</b>			
• Unidad 1			1,442	
• Unidad 2			-1,375	0 MWh
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>3,513</b>			
• Gas			0	
• Gasoil			3,513	0 MWh
<b>APR</b>	<b>-52</b>			
<b>Central Maldonado</b>	<b>1</b>			
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>			
• Rivera			0	
• San Borias			0	
<b>Generación Hidráulica</b>	<b>Por Central</b>	<b>Por Unidad</b>	<b>MWh</b>	<b>Exportación</b>
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	73,401			7,440 MWh
C.H. Baygorria	55,017			2,106 MWh
C.H. Constitución (Palmar)	149,683			55,887 MWh
C.H. Salto Grande	443,617			138,426 MWh
<b>Intercambios</b>	<b>Por País</b>			
<b>Argentina</b>	<b>0</b>			
• Importación Contrato			0	
• Importación Contingente			0	
• Exportación hidráulica			138,426	
• Exportación térmica			0	
<b>Brasil</b>	<b>10,744</b>			
• Importación por C.Rivera			10,744	
• Importación por SADI			0	
• Exportación a Brasil			0	
<b>Otros Generadores</b>	<b>4,070</b>			
UPM S.A. (ex-Botnia)	293			
Zenda Leather S.A.	825			
Nuevo Manantial S.A.	5,057			
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	-106			
Aproland S.A.	8			
Las Rosas Maldonado	3,079			
Fenirol S.A.	2,642			
Bioener S.A.	1,141			
Weyerhaeuser Productos S.A.	-10			
Lideral S.A.	7,255			
Galfer S.A.	417			
Alcoholes del Uruguay S.A.	1,638			
Ponlar S.A.	2,547			
Kentlax S.A.				

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

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



INFORMACIÓN HIDROLÓGICA MENSUAL

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

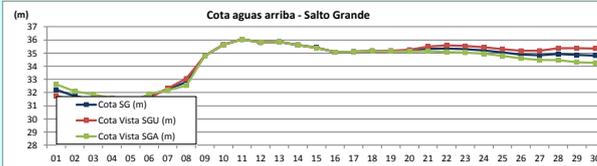
Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78.65	81.09
Baygorria	53.61	54.06
Palmar	38.33	40.11
Salto Grande	32.54	34.82

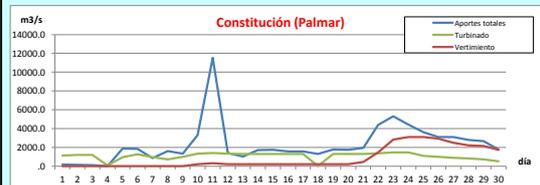
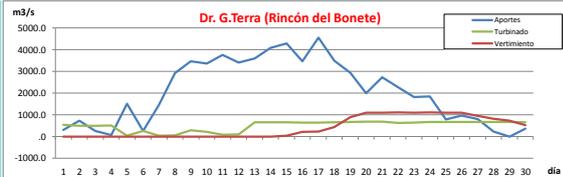
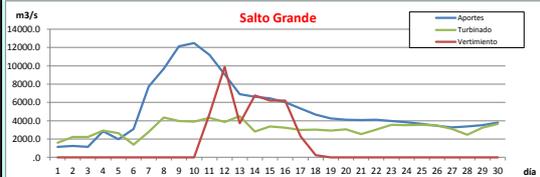
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00

Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (Uruguay y Argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Vertido km3
Terra	1.11
Baygorria	1.39
Palmar	2.22
Salto Grande	3.50

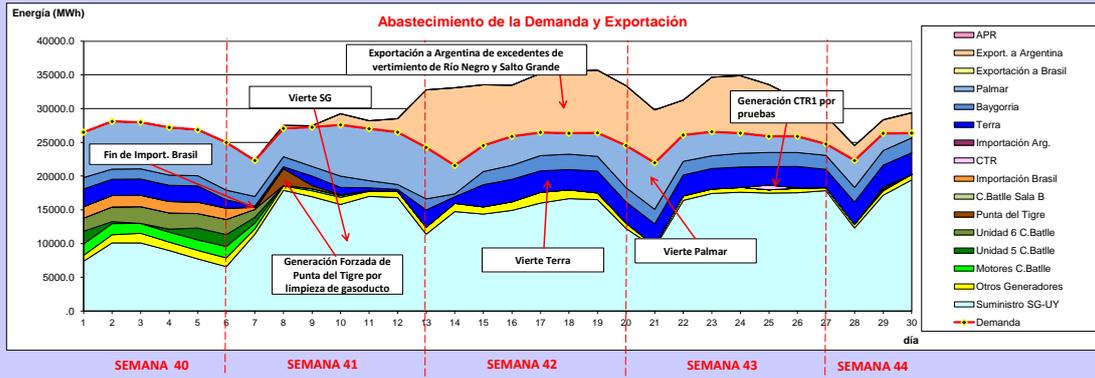
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Valores Históricos			
Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	83	41	205
Baygorria	84	29	236
Palmar	79	26	251

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



**Semana 40 (29 de Setiembre al 5 de Octubre)**

La demanda se estima del orden de los 186 GWh en la semana. Durante toda la semana se despachó a pleno las unidades de motores de CB. 6° unidad de C. Battle entró en servicio el domingo 30/9 5° unidad de CB se indispuso el 2/9 y entro nuevamente en servicio el 5/9. Terra se despachó pleno. Palmar hasta pleno en función de control de tensión. Salto Grande cerró demanda. Se continuó con la importación desde Brasil por la convertora de Rivera (costo 167 US\$/MWh).

**Semana 41 (6 al 12 de Octubre)**

La demanda se estima del orden de los 186 GWh en la semana. Se produjeron muy importantes precipitaciones durante la semana en todas las cuenca a excepción de la cuenca alta del río Uruguay. Las citadas precipitaciones produjeron vertimientos (cronológicamente) en Bavorria. Salto Grande. Palmar. Aportes registrados: Salto Grande aprox. 18.000 m3/s en la semana (picos de 24.000). Terra aprox. 2700 m3/s en la semana (picos de 3700). Palmar aprox. 1500 m3/s. El térmico se mantuvo en servicio hasta el 7/10, momento en que se reprogramó la semana. El lunes 8 se realizó la limpieza del gasoducto teniendo que generar forzado con la central PTA. Baygorria a pleno. Palmar y Salto Grande hasta pleno mientras no se tuvo la información suficiente para despacharlas a pleno. Terra cerró la demanda. Se continuó con la importación desde Brasil por la convertora de Rivera (costo 167 US\$/MWh) hasta que se reprogramó la semana. Se produjo un aumento de precios en Brasil debido a dificultades puntuales de dicho sistema, no se importó durante dichas horas. A partir del lunes se retira permiso de tomar potencia y se comienza a exportar excedentes con costo incremental nulo.

**Semana 42 (13 al 19 de Octubre)**

La demanda se estima del orden de los 177 GWh en la semana. Se produjeron lluvias menores en el Río Negro destacándole Palmar con 30 mm, en el río Uruguay prácticamente no se produjeron precipitaciones. CTM cerro vertederos de Salto Grande durante el jueves. No se despachó térmico durante la semana en vista del aumento de la potencia disponible de Salto Grande. Se despachó todo el hidráulico a pleno. No se importó durante la semana. Se exportaron excedentes durante toda la semana en un monto estimado de 61 GWh.

**Semana 43 (20 al 26 de Octubre)**

La demanda se estima fue del orden de los 180 GWh en la semana. Se produjeron precipitaciones importantes, destacando la cuenca alta de Salto Grande y la de Palmar. CTM en vista del aumento de aportes, informó máxima generación con riesgo de vertimiento hasta el viernes 26. No se despachó térmico durante la semana en vista del aumento de la potencia disponible de Salto Grande. Se despachó todo el hidráulico a pleno. Se entregó a mantenimiento la unidad II de Palmar hasta el 20/11. No se importó durante la semana. Se exportaron excedentes durante toda la semana en un monto estimado de 51 GWh.

COMPOSICION DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE

Composición de la Demanda



Generación por Fuente

