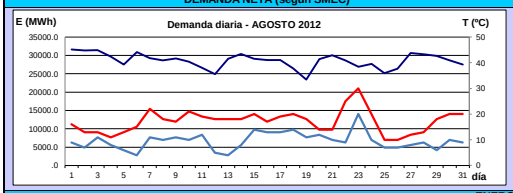
INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC) — AGOSTO 2012



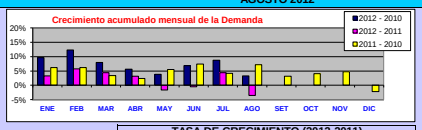
Energía Total Mensual
885,731 MWh

Demanda (MWh)
T. Máx (ºC)
T. Mín. (ºC)

Temperatura en Montevideo
Referencia Melilla

Potencia Máxima (MW)
1,629 Miércoles 1; 20:41 hs

Energía Diaria Máxima (MWh)
33,843 Miércoles 1



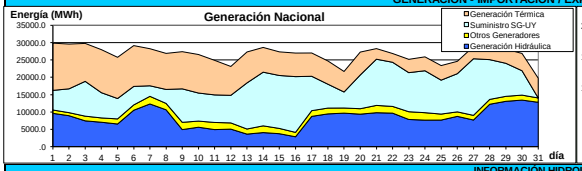
TASA DE CRECIMIENTO (2012-2011)	
Mensual	-3.56%
Acumulado anual	1.79%
Año movil	1.95%

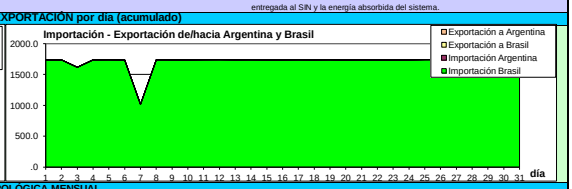
ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad		Exportación	
Central Batlle	**142,972**		MWh		
• Sala B		-117	MWh		
• 5a		29,345	MWh	0	MWh
• 6a		62,868	MWh	0	MWh
• Motores		50,876	MWh	0	MWh
Central La Tablada	**-1,404**		MWh		
• Unidad 1		0	MWh		
• Unidad 2		-1,404	MWh	0	MWh
Central P. del Tigre	**86,955**		MWh		
• Gas		0	MWh		
• Gasoil		86,955	MWh	0	MWh
APR	**4,735**			0	MWh
Central Maldonado	**26**		MWh		
Grupos Diesel	**0**		MWh		
• Rivera		0	MWh		
• San Borjas		0	MWh		
Generación Hidraulica	**Por Central**	**Por Unidad**			
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	**43,396**		MWh	0	MWh
C.H. Baygorria	**40,304**		MWh	0	MWh
C.H. Constitución (Palmar)	**171,782**		MWh	0	MWh
C.H. Salto Grande	**293,905**		MWh	0	MWh
Intercambios	**Por País**				
Argentina	**0**		MWh		
• Importación Contrato		0	MWh		
• Importación Contingente		0	MWh		
• Exportación hidráulica	**0**		MWh		
• Exportación térmica	**0**		MWh		
Brasil	**52,898**		MWh		
• Importación por C.Rivera		52,898	MWh		
• Importación por SADI		0	MWh		
• Exportación a Brasil	**0**		MWh		
Otros Generadores					
UPM S.A. (ex-Botnia)	**14,130**		MWh		
Zenda Leather S.A.	**64**		MWh		
Nuevo Manantial S.A.	**1,652**		MWh		
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	**6,141**		MWh		
Agroland S.A.	**-93**		MWh		
Las Rosas Maldonado	**14**		MWh		
Fenirol S.A.	**5,132**		MWh		
Bioener S.A.	**6,344**		MWh		
Weyerhaeuser Productos S.A.	**1,684**		MWh		
Liderdat S.A.	**1,675**		MWh		
Galofer S.A.	**7,624**		MWh		
Alcoholes del Uruguay S.A.	**1,473**		MWh		
Ponlar S.A.	**1,849**		MWh		
Kentilux S.A.	**2,477**		MWh		

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)

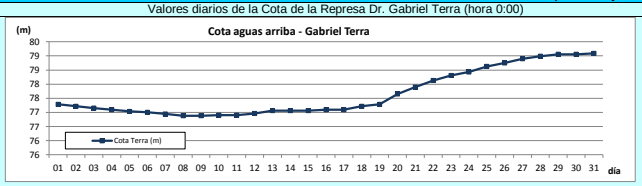




INFORMACIÓN HIDROLÓGICA MENSUAL

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

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

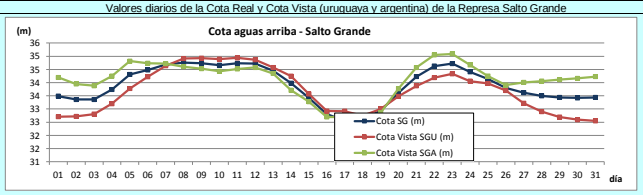


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	77.34	79.09
Baygorria	53.73	54.08
Palmar	37.96	39.94
Salto Grande	33.69	33.44

Valores de Referencia (operación normal)

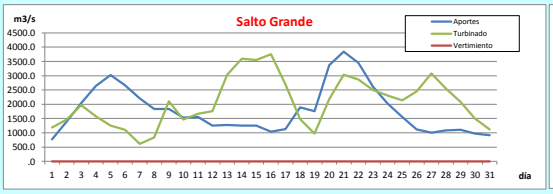
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00

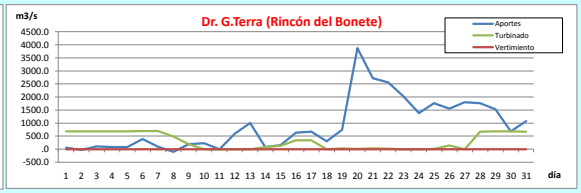
Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande

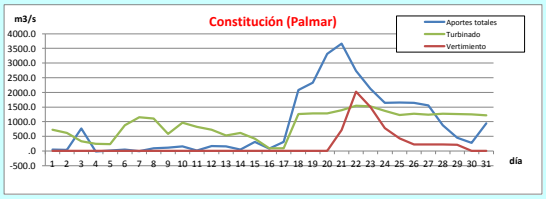


Represa	Vertido km3
Terra	0.00
Baygorria	0.20
Palmar	0.55
Salto Grande	0.00

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS







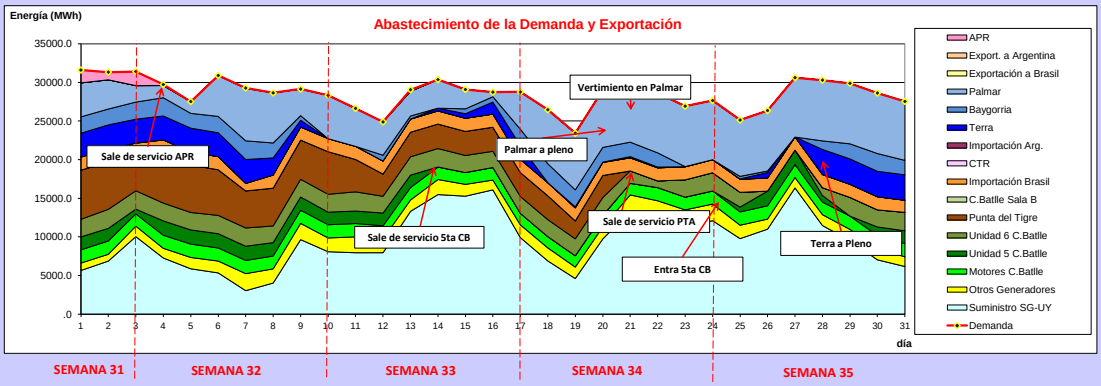
Valores Históricos

Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	126	41	205
Baygorria	225	29	236
Palmar	204	26	251

Valores mensuales considerdos desde 01/1994
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 2012



Semana 32 (4 al 10 de Agosto)

La demanda fue unos 206 GWh en la semana, se registró un aumento importante de la temperatura.
Durante toda la semana se despachó a pleno las unidades 5ta, 6ta y motores de C. Batlle y PTA.
Se despachó Terra a pleno hasta el miercoles en donde se fue retirando paulatinamente de servicio debido a muy importantes previsiones de precipitaciones.
Palmar y Salto Grande cerraron la demanda. Se continuó con la importación desde Brasil por la conversora de Rivera (costo 167 US$/MWh)

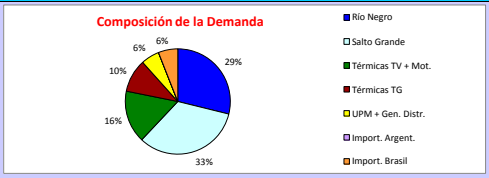
Semana 33 (11 al 17 de Agosto)

La demanda fue del orden de los 202 GWh en la semana.
Durante toda la semana se despachó a pleno las unidades 6ta y motores de C. Batlle. 5° unidad fue autorizado el mantenimiento solicitado el cual se ha extendido.
Debido a las previsiónes de precipitaciónes se genero solamente con 3 unidades de PTA.
El despacho hidráulico se organizo de forma de poder controlar las cotas de corto plazo a través de reducir la generación de PTA y Terra.
Se continuó con la importación desde Brasil por la conversora de Rivera (costo 167 US$/MWh)

Semana 34 (18 al 24 de Agosto)

La demanda fue del orden de los 197 GWh en la semana. Durante toda la presente semana se produjeron precipitaciones muy importantes en toda la cuenca del río Negro y en la inmediata de Salto Grande.
Las citadas precipitaciones han tenido como consecuencia que las centrales de Baygorria y Palmar entraran en vertimiento.
El acumulado de precipitaciones del mes de agosto para las centrales de Palmar y Baygorria supera el máximo registrado en el desde 1996.
Durante toda la semana se despachó a pleno las unidades 6ta y motores de C. Batlle. Debido a las precipitaciones se sacó de servicio la central de PTA a partir del lunes.
El despacho hidráulico se organizo de forma de poder controlar las crecidas derivadas de las precipitaciones.
Se continuó con la importación desde Brasil por la conversora de Rivera (costo 167 US$/MWh).

Semana 35 (25 al 31 de Agosto)

La demanda fue del orden de los 202 GWh en la semana.
No se produjeron precipitaciones de importancia durante la semana salvo el evento que mayoritariamente se produjo el viernes 24.
Debido al citado evento el vertido de Palmar se extendió hasta el miercoles 29 donde se cerro vertederos.
Durante toda la semana se despachó a pleno las unidades de motores de C. Batlle. Las 5° unidad de CB presento problemas de disponibilidad
Palmar se despacho a pleno durante toda la semana, y cerca del fin del vertido en la misma se despacho Terra a pleno.
Se continuó con la importación desde Brasil por la conversora de Rivera (costo 167 US$/MWh)

COMPOSICION DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE