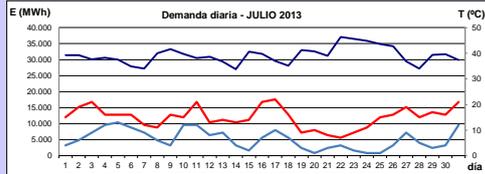


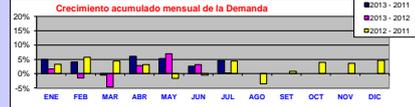
DEMANDA NETA (segun SMEC)



Energía Total Mensual
970.932 MWh

Referencia Máxima
Temperatura en Montevideo
Referencia Mínima

Potencia Máxima (MW)
1.918 Lunes 22, 20:36 hs
Energía Diaria Máxima (MWh)
37.062 Lunes 22



TASA DE CRECIMIENTO (2013-2012)	
Mensual	0,16%
Acumulado anual	1,21%
Año móvil	1,41%

ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Exportación
Central Batlle	68.496			
• Sala B			-124	
• Sa			0	
• Ga			24.383	
• Motores			44.238	
Central La Tablada	-1.742			
• Unidad 1			-836	2.728
• Unidad 2			-905	2.686
Central P. del Tigre	68.634			
• Gas			0	
• Gasoil			68.634	
APR A	20.603			
APR B	195			
APR C	316			
Montevideo A Motores	41			
Montevideo B Motores	43			
Central Maldonado	0			
Grupos Diesel	0			
• Rivera			0	
• San Borjas			0	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad		
C.H. G.Terra (R. del Bonete)			74.591	
C.H. Baygorria			57.040	
C.H. Constitución (Palmar)			176.410	
C.H. Salto Grande			451.929	
Intercambios	Por País			
Argentina	0			
• Importación Contrato			0	
• Importación Contingente			0	
• Exportación hidráulica			0	
• Exportación térmica			0	
Brasil	0			
• Importación por C. Rivera			0	
• Importación por SADI			0	
• Exportación a Brasil			0	
Otros Generadores				
UPM S.A. (ex-Econia)			16.938	
Zenda Leather S.A.			-20	
Nuevo Manantial S.A.			1.658	
Sierra de Caracoles 1 (U.T.E.)			3.380	
Sierra de Caracoles 2 (U.T.E.)			2.692	
Aproland S.A.			-135	
Las Rosas Maldonado			24	
Engraw S.A.			77	
Fenirol S.A.			5.724	
Bioener S.A.			6.353	
Weyerhaeuser Productos S.A.			1.795	
Liderlat S.A.			-11	
Galofar S.A.			6.982	
Alcoholes del Uruguay S.A.			1.456	
Ponlar S.A.			2.345	
Kentlux S.A.			5.373	

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

EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G.Terra y Salto Grande)

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

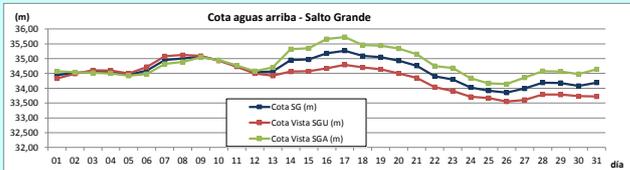


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	76,65	76,46
Baygorria	53,92	53,81
Palmar	37,80	38,02
Salto Grande	34,30	34,19

Valores de Referencia (operación normal)

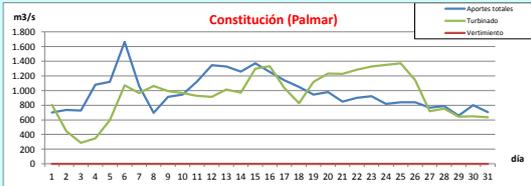
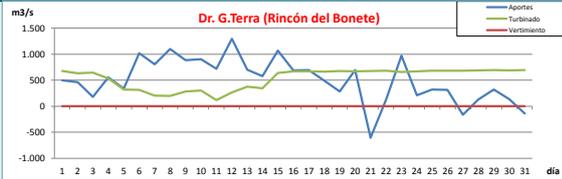
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruguay 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



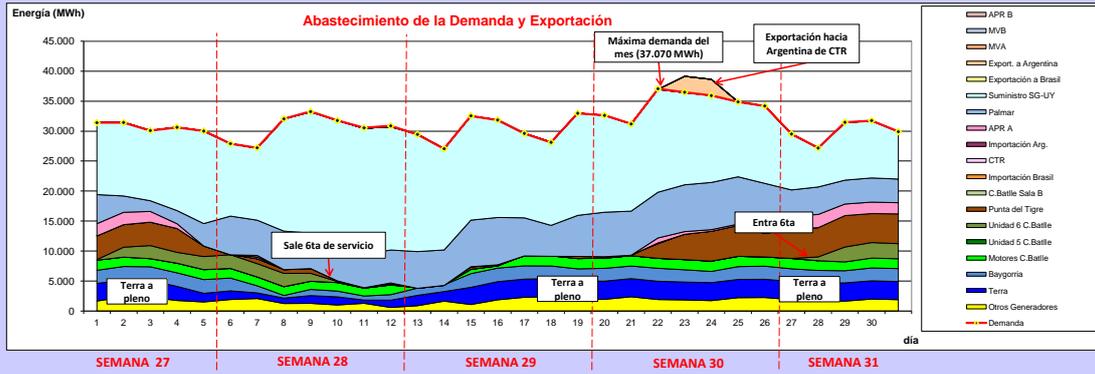
Represa	Valores Históricos		
	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	64	15	233
Baygorria	102	7	198
Palmar	100	7	154

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

JULIO 2013



Semana 27 (29 de junio al 05 de julio de 2013)

Durante fines de la semana 27 se produjeron precipitaciones en la cuenca del río Negro y también sobre las cuencas inmediata y media de Salto Grande. Se alcanzó una demanda aproximada de 210 GWh. Se despachó generación distribuida de despacho centralizado, Motores, 6^a, PTA y APR A a pleno hasta el jueves al mediodía. Dicho día en función de la bajada de demanda semanal y para alcanzar las cotas objetivo se retiró la generación de APR. El viernes se dejó de generar con Punta del Tigre a partir del día viernes por el mismo motivo. Se generó a pleno con Terra y se cerró la demanda con Salto Grande. Palmar se operó para 37,8 metros de cota. No se importó ni exportó durante la semana.

Semana 28 (06 de julio al 12 de julio de 2013)

En la semana 28 se produjeron precipitaciones en la cuenca del río Uruguay y en el río Negro. La demanda semanal de energía alcanzó unos 215 GWh aprox. Durante la semana se cambió el despacho pasando a estar Salto Grande en la base, sacándose 6^a de CB de servicio, modulando con motores y Terra dando preferencia a Palmar. Se debió utilizar PTA para cubrir los picos de potencia demandada. A partir del miércoles a las 0 horas se despachó Salto Grande en la base hasta pleno modulando con 6ta unidad de CB y luego, a partir de las 14 horas se decide sacar de servicio la 6ta unidad de CB. No existió intercambio de energía con los países vecinos.

Semana 29 (13 de julio al 19 de julio de 2013)

No existieron precipitaciones de relevancia sobre la cuenca alta de Salto Grande durante la semana 29. Se generó a pleno con Terra a partir del lunes, cerrándose la demanda con Salto Grande. Palmar se operó para 37,6 metros de cota. No existió intercambio de energía con los países vecinos.

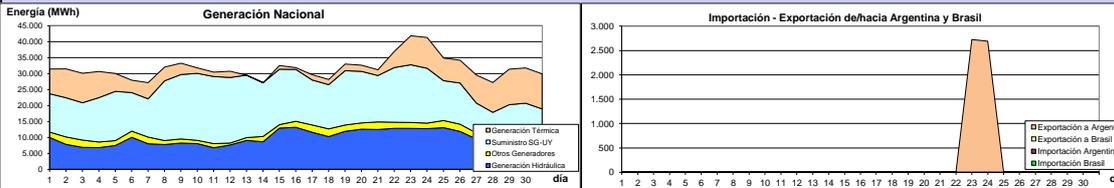
Semana 30 (20 de julio al 26 de julio de 2013)

Prácticamente no se han producido precipitaciones durante la semana en ninguna de las cuencas. No se importó energía durante la semana pero sí existió exportación. Se exportó durante los días 23 y 24 generación de CTR a Argentina, exportando unos 5414 MWh en total. La demanda semanal fue ampliamente superior al del resto de las semanas, se llegó a una demanda semanal de energía de 242 MWh aprox. Se registraron los máximos históricos de potencia y demanda diaria el lunes 22: Potencia, 1918 MW (1742 MW fue el pico del año 2012). Energía diaria, 37062 MWh (33843 MWh fue el máximo del año 2012). Se despachó la generación distribuida de despacho centralizado, Motores y PTA (por redespatcho semanal). A partir del viernes se reprogramó nuevamente la semana despachando APR A. Se generó a pleno con Terra, cerrándose la demanda con Salto Grande. Palmar se operó para 37,8 metros de cota.

Semana 31 (27 de julio al 02 de agosto de 2013)

Prácticamente no se han producido precipitaciones durante la semana en ninguna de las cuencas. Se despachó la generación distribuida de despacho centralizado, Motores, 6^a de CB, PTA y APR A a pleno. Se generó a pleno con Terra, cerrándose la demanda con Salto Grande. Palmar se operó para 37,8 metros de cota. No se importó ni exportó durante la semana.

GENERACION - IMPORTACION / EXPORTACION por día (acumulado)



COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE

