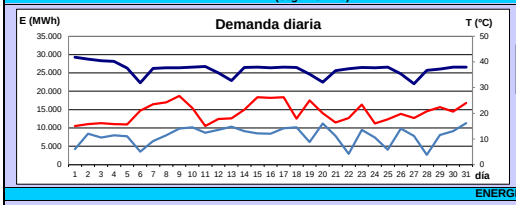
INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC) — OCTUBRE 2013



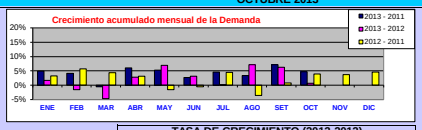
Energía Total Mensual
806.186 MWh

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

Temperatura en Montevideo
Referencia Melilla

Potencia Máxima (MW)
1.564 Martes 1, 20:42 hs

Energía Diaria Máxima (MWh)
29.262 Martes 1/10



TASA DE CRECIMIENTO (2013-2012)	
Mensual	0,74%
Acumulado anual	2,29%
Año movil	2,59%

ENERGIA NETA ENTREGADA AL SIN

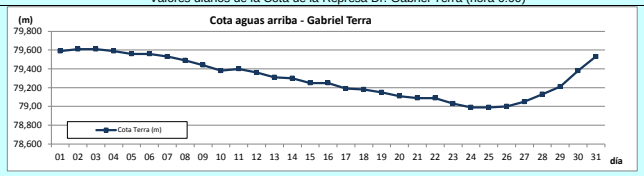
Generación Térmica	Por Central	Por Unidad		Exportación	
Central Batlle	**22.576,3**		MWh		
• Sala B		-120,3	MWh		
• 5a		0,0	MWh		
• 6a		13.320,1	MWh		
• Motores		9.376,5	MWh		
Central La Tablada	**-2.789,9**		MWh		
• Unidad 1		-1.370,5	MWh		
• Unidad 2		-1.419,4	MWh		
Central P. del Tigre	**38.407,9**		MWh		
• Gas		0,0	MWh		
• Gasoil		38.407,9	MWh		
APR A	**6.828,0**		MWh		
APR B	**7.092,2**		MWh		
APR C	**256,3**		MWh		
Montevideo A Motores	**8,5**		MWh		
Montevideo B Motores	**42,7**		MWh		
Central Maldonado	**-0,3**		MWh		
Grupos Diesel	**0,0**		MWh		
• Rivera		0,0	MWh		
• San Borjas		0,0	MWh		
Generación Hidraulica	**Por Central**	**Por Unidad**			
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	**86.391**		MWh		
C.H. Baygorria	**56.051**		MWh		
C.H. Constitución (Palmar)	**145.803**		MWh		
C.H. Salto Grande	**393.943**		MWh		
Intercambios	**Por País**				
Argentina	**0**		MWh		
• Importación Contrato		0	MWh		
• Importación Contingente		0	MWh		
• Exportación hidráulica		0	MWh		
• Exportación térmica		0	MWh		
Brasil	**0**		MWh		
• Importación por C.Rivera		0	MWh		
• Importación por SADI		0	MWh		
• Exportación a Brasil	**0**		MWh		
Otros Generadores					
UPM S.A. (ex-Botnia)	**21.684**		MWh		
Zenda Leather S.A.	**492**		MWh		
Nuevo Manantial S.A.	**1.404**		MWh		
Sierra de Caracoles 1 (U.T.E.)	**2.470**		MWh		
Sierra de Caracoles 2 (U.T.E.)	**2.493**		MWh		
Agroland S.A.	**-121**		MWh		
Lavadero de Lanas Blengio S.A.	**68**		MWh		
Las Rosas Maldonado	**23**		MWh		
Engraw S.A	**51**		MWh		
Fenirol S.A.	**5.572**		MWh		
Celulosa y Energía Punta Pereira S.A.	**-3.030**		MWh		
Bioener S.A.	**4.378**		MWh		
Weyerhaeuser Productos S.A.	**1.309**		MWh		
Liderdat S.A.	**-12**		MWh		
Galofer S.A.	**8.205**		MWh		
Alcoholes del Uruguay S.A.	**1.302**		MWh		
Ponlar S.A.	**992**		MWh		
ASAHI S.A	**75**		MWh		
Kentilux S.A.	**4.432**		MWh		

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

INFORMACION HIDROLOGICA MENSUAL

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

Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0.00)

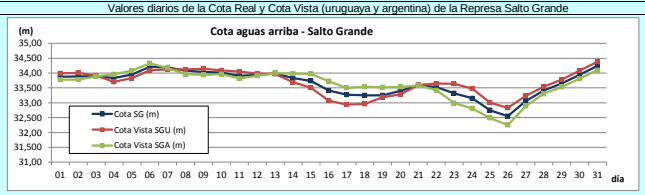


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,59	79,53
Baygorria	53,65	53,49
Palmar	39,00	38,16
Salto Grande	33,72	34,24

Valores de Referencia (operación normal)

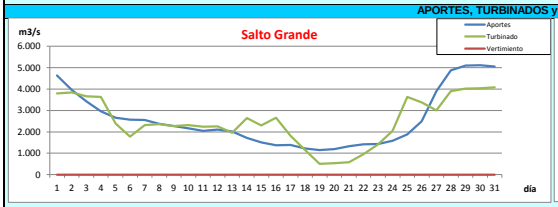
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

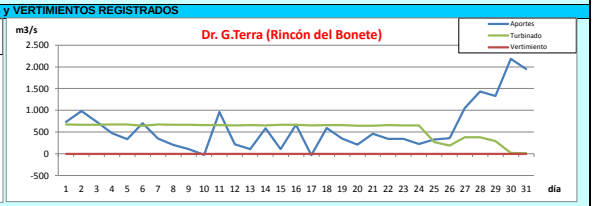
Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande

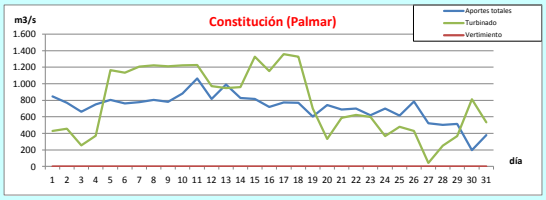


Represa	Vertido km3
Terra	0,00
Baygorria	0,00
Palmar	0,00
Salto Grande	0,00

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS







Valores Históricos

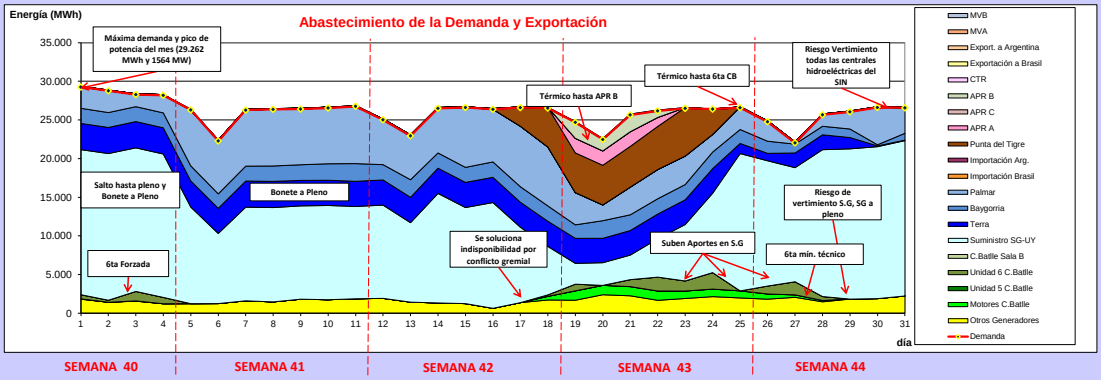
Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	145	11	246
Baygorria	115	21	275
Palmar	70	27	276

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

OCTUBRE 2013



Semana 40 (28 de septiembre al 04 de octubre)

No se produjeron precipitaciones de relevancia en ninguna de las cuencas. Se registraron aportes promedio de 8660 m3/s en Salto Grande.
La demanda de energía correspondiente a la semana fue de 195,7 GWh.
Se despachó generación forzada y auto despachada, 6ta unidad forzada por trabajos en Trasmisión, Generación de despacho centralizado (Fenirol, Galofer, Ponlar) , Palmar a pleno hasta el Lunes por riesgo de Vertimiento,Salto Grande hasta pleno, Bonete hasta pleno (a pleno desde el 1º) y Bioener, Motores y Punta del Tigre cerraron demanda en los picos .
No hubo intercambio de energía con los países vecinos. Se terminó la semana con 79,6 m en Bonete.

Semana 41 (05 de octubre al 11 de octubre)

No se produjeron precipitaciones de relevancia en ninguna de las cuencas. Se registraron aportes promedio de 4750 m3/s en Salto Grande.
La demanda de energía correspondiente a la semana fue de 180,9 GWh., aprox. 15 GWh inferior que la semana anterior. Se despachó Generación forzada y autodespacha,5° unidad de CB (por pruebas),Generación de despacho centralizado, Bonete a pleno, Palmar casi a pleno y Salto Grande cerró demanda.
No hubo intercambio de energía con los países vecinos. Se terminó la semana con 79,4 m en Bonete.

Semana 42 (12 de octubre al 18 de octubre)

No se produjeron precipitaciones de relevancia en ninguna de las cuencas. Se registraron aportes promedio de 3230 m3/s en Salto Grande.
La demanda de energía correspondiente a la semana fue de 180,6 GWh.
Durante la semana se desarrollaron medidas gremiales en toda UTE, lo que tuvo como consecuencia la afectación de la disponibilidad del parque generador.
Se despachó Generación autodespachada,Generación biomasa de despacho centralizado, 6ta unidad de central Batlle,Terra a pleno, Palmar para cota 37,8 m y Salto Grande cerró demanda.
A partir de la hora energética 14 del Jueves 17 se reprogramó la semana, entrando Punta del Tigre. A partir del Viernes se normalizó la situación en UTE ingresando al despacho Motores y 6ta unidad de Central Batlle.
No hubo intercambio de energía con los países vecinos. Se terminó la semana con 79,2 m en Bonete.

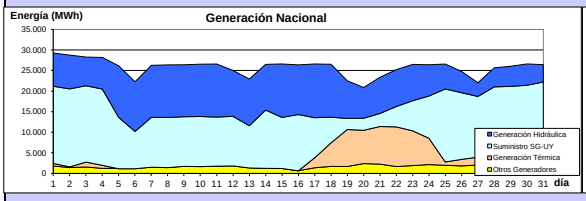
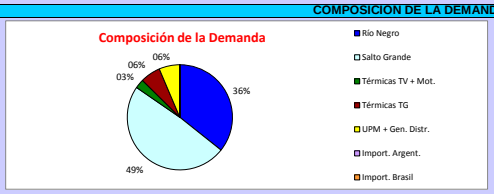
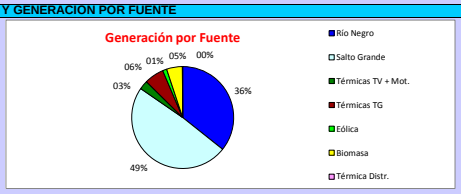
Semana 43 (19 de octubre al 25 de octubre)

Durante la semana se produjeron precipitaciones en la cuenca media y alta del río Uruguay, ocasionando un aumento significativo de los aportes previstos inicialmente de 2300 m3/s. Se produjeron aportes menos significativos en las cuencas de las centrales del Río Negro.
La demanda de energía correspondiente a la semana fue de 178,5 GWh.
Despacho hasta el Lunes 21:Generación forzada y autodespachada,Generación de despacho centralizado, Motores CB,6ta unidad de Central Batlle,Terra y Baygorria,PTA,APR A,APR B,Palmar y Salto Grande cerraron demanda.
Debido a las lluvias ocurridas en la cuenca media de SG , aumentaron los aportes esperados en SG a 3300 m3/s y 3100 m3/s para la presente y siguiente semana. Por tanto, se reprogramó la semana a partir del Martes sacando de servicio APR A y B. El Jueves 24 se registraron aportes de 42 mm en la cuenca alta de S.G, determinando aportes esperados de 3480 m3/s y 4300 m3/s para la presente y siguiente semana. Esto determino que se sacara de servicio PTA a partir de las 14 hs del Jueves.
No hubo intercambio de energía con los países vecinos. Se terminó la semana con 79 m en Bonete.

Semana 44 (26 de octubre al 01 de noviembre)

Durante la semana ocurrieron precipitaciones en todas las cuencas que produjeron aumentos importantes en los aportes de todas las centrales. En particular, en SG se produjo un aumento en los aportes, desde los aprox. 6000 informados el viernes a los 9000 m3/s a producirse durante la semana.
La demanda de energía correspondiente a la semana fue de 178,9 GWh.
En función de dichos aumentos y de la presencia de pronósticos de mucha importancia (para fines de la semana 44) se fue cambiando el despacho en varias oportunidades:
Hasta la hora 15 del Domingo se despachó Generación forzada y autodespachada,Generación de despacho centralizado,Terra hasta pleno para Baygorria a pleno, Motores de CB,6° unidad CB, Palmar y Salto Grande cerraron demanda. A partir de dicha hora se llevó a mínimo técnico la 6ta unidad de CB por aumento en los aportes previstos de SG. A partir del Martes 29 se volvió a reprogramar la semana por nuevos aumentos en los aportes de SG, sacando de servicio 6ta CB y generando a pleno con SG con riesgo de vertimiento en dicha central. El miércoles 30 aparecieron pronósticos de precipitaciones en Rio Negro por lo que se saco de servicio Motores y se declaro riesgo de vertimiento en Palmar (además de SG). Desde las 15 hs. del Jueves se declaró riesgo de vertimiento en todas las centrales del SIN.
No hubo intercambio de energía con los países vecinos. Se terminó la semana con 79,6 m en Bonete.

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



COMPOSICION DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE