



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

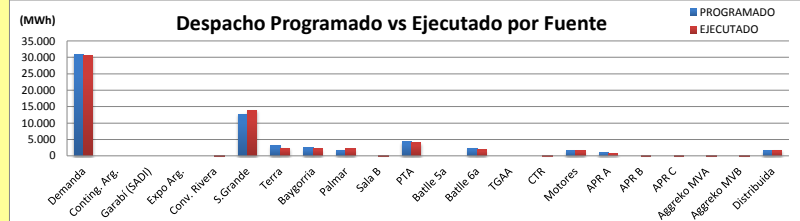
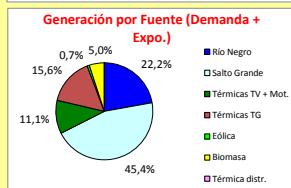
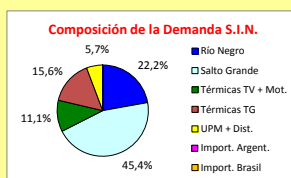
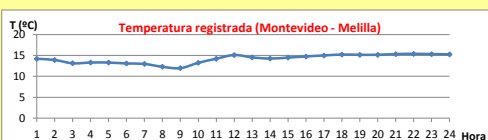
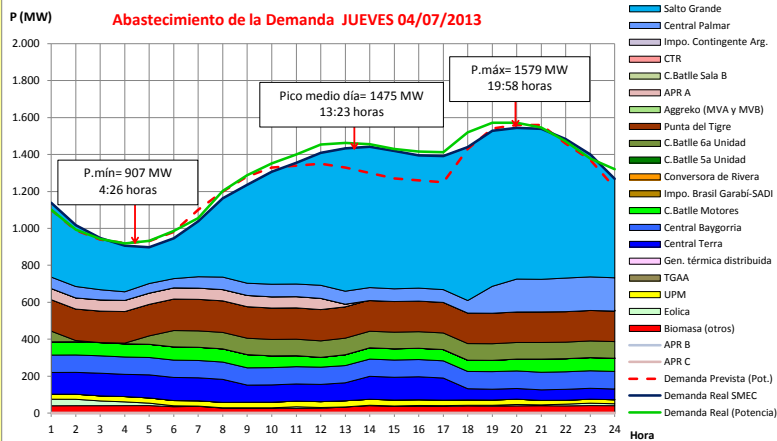
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 4 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	3.411
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	1.814
• Motores	1.601
Central La Tablada	-85
Central P. del Tigre	4.073
APR A	793
APR B	-3
APR C	-3
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.348
C. Baygorria	2.257
C. Palmar	2.193
C. Salto Grande	13.905
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.762
TOTAL Generación (MWh)	30.648

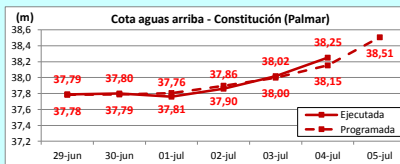
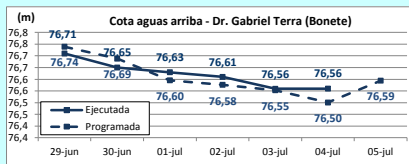
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.648
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.010
Diferencia (MWh)	638
Ejecutada - Programada	2,13%



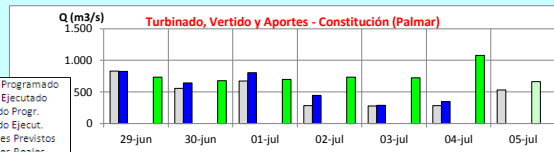
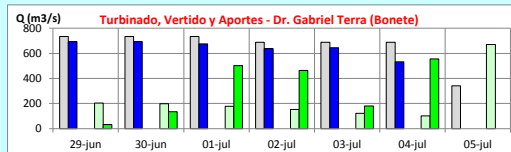
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

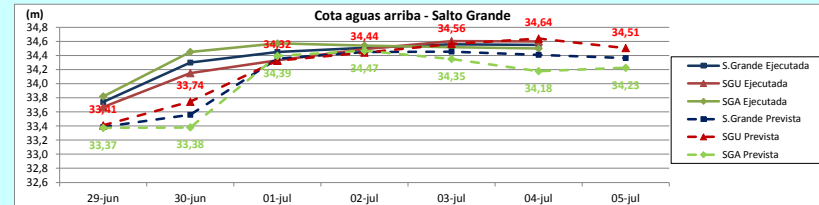


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,50	76,56
Baygorria	53,77	53,84
Palmar	38,15	38,25
SGU	34,64	34,60

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

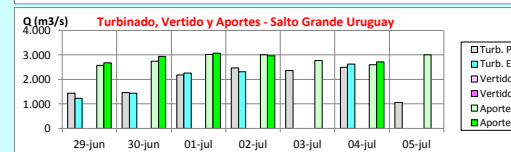


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	688	534
Baygorria	755	722
Palmar	284	348
SGU	2.502	2.633

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	101	556
Baygorria	0	799
Palmar	0	1.077
SGU	2.600	2.718



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,60
Cota Vista Arg	34,50
Cota real	34,55
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	2.256

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando el caudal turbinado y vertido real del día.

OBSERVACIONES

La demanda resultó 2,13 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 9,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64,3 MW medios, de los cuales:
28,58 MW de UPM S.A.; 9,52 MW de Bioener S.A.; 9,18 MW de Fenilol S.A.; 8,37 MW de Galofer S.A.; 4,02 MW de Ponlar S.A.; 2,39 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
2,2 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida.
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Debido a la baja en la demanda, se decidió reprogramar el día a la hora 13 sacando de servicio APR A.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata