



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

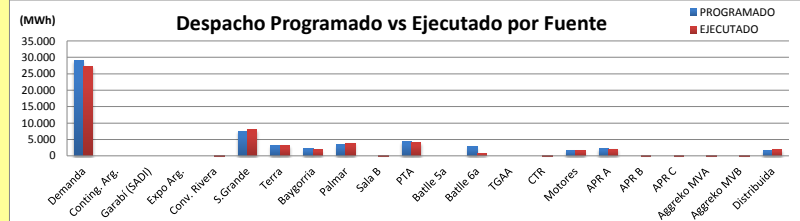
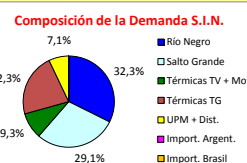
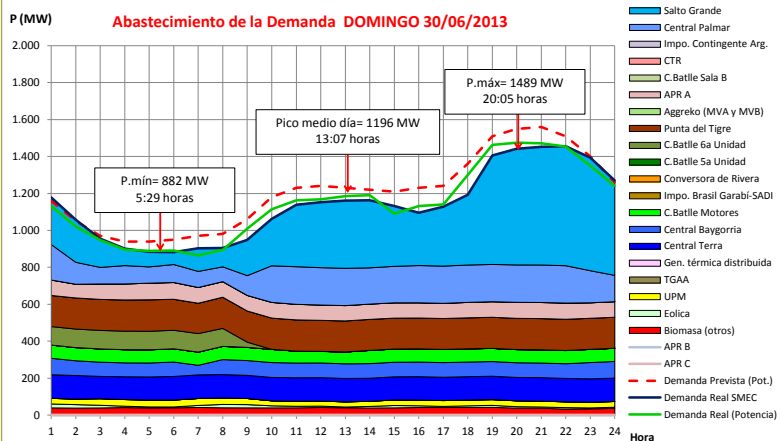
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 30 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)		30-jun
Central Batlle		2.523
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		826
• Motores		1.701
Central La Tablada		-49
Central P. del Tigre		4.040
APR A		2.079
APR B		-3
APR C		-3
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.028
C. Baygorria		1.897
C. Palmar		3.891
C. Salto Grande		7.924
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.931
TOTAL Generación (MWh)		27.257

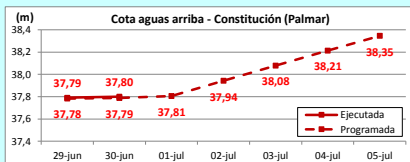
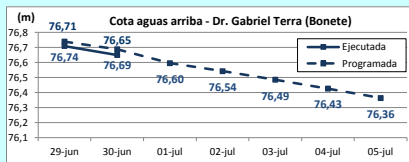
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.257
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	28.950
Diferencia (MWh)	-1.693
Ejecutada - Programada	-5,85%



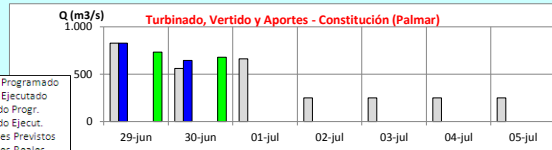
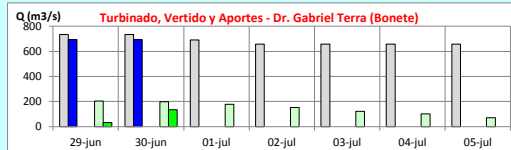
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

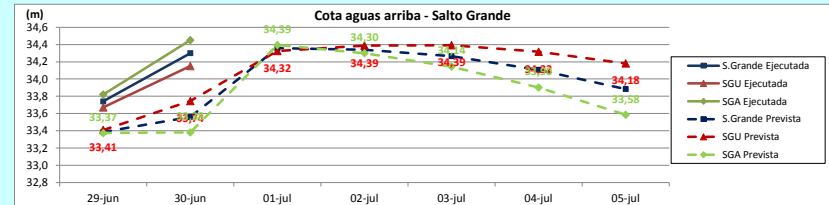


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,69	76,65
Baygorria	53,91	53,92
Palmar	37,79	37,80
SGU	33,74	34,15

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

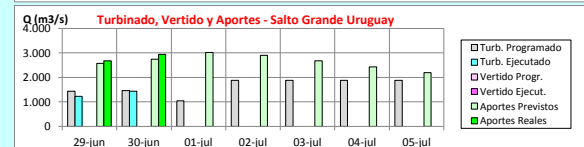


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	735	694
Baygorria	682	583
Palmar	559	644
SGU	1.465	1.442

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	199	136
Baygorria	0	695
Palmar	0	677
SGU	2.750	2.935



VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru	34,15	
Cota Vista Arg	34,45	
Cota real	34,30	
Dif. Energ.	(MWh)	
(U - A) ACUMULADO	-6.468	

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 5,85 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 10,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 70,5 MW medios, de los cuales:
31,84 MW de UPM S.A.; 10,25 MW de Bioener S.A.; 9,82 MW de Galofer S.A.; 9,66 MW de Feniról S.A.; 3,47 MW de Ponlar S.A.; 2,97 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
2,44 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida.
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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