



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

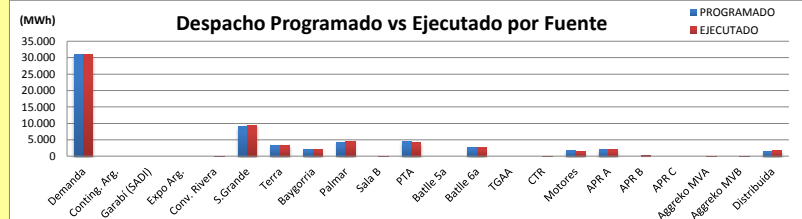
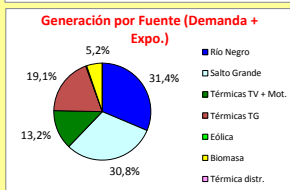
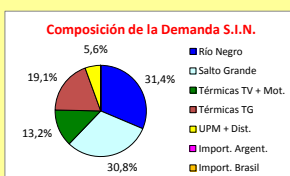
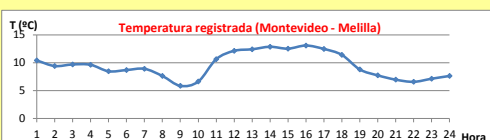
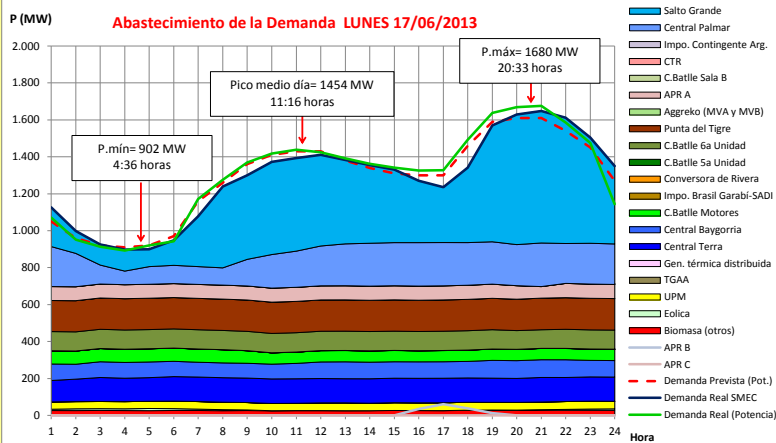
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 17 de junio de 2013

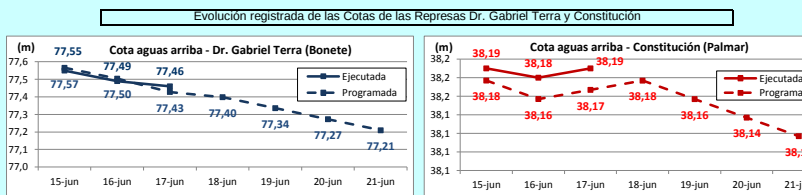
Generación Térmica (MWh)		17-jun
Central Battle		4.056
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.494
• Motores		1.566
Central La Tablada		-89
Central P. del Tigre		4.076
APR A		1.905
APR B		145
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.131
C. Baygorria		2.104
C. Palmar		4.432
C. Salto Grande		9.498
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.712
TOTAL Generación (MWh)		30.969

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.969
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.940
Diferencia (MWh)	29
Ejecutada - Programada	0,09%

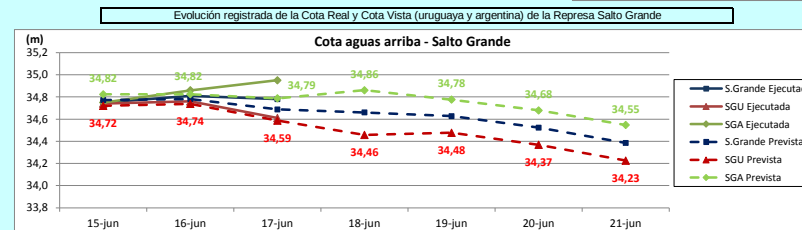
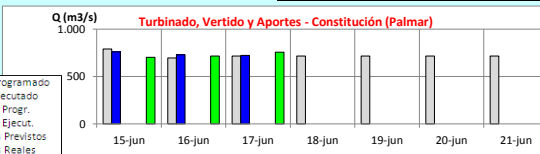
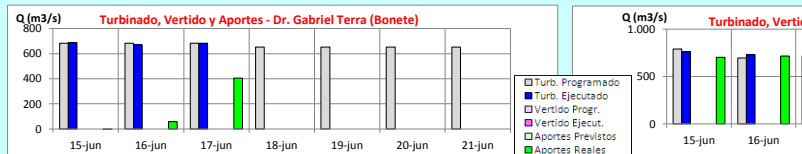


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



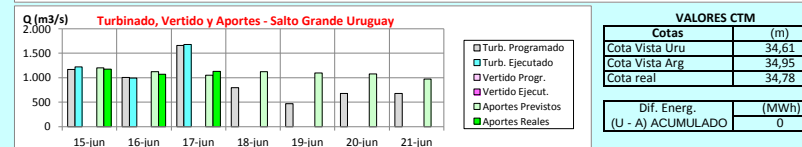
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,43	77,46
Baygorria	53,68	53,68
Palmar	38,17	38,19
SGU	34,59	34,61

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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	683	684
Baygorria	682	676
Palmar	715	723
SGU	1.661	1.679

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	406
Baygorria	0	694
Palmar	0	758
SGU	1.050	1.128



VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru		34,61
Cota Vista Arg		34,95
Cota real		34,78
Dif. Energ.	(MWh)	0
(U - A) ACUMULADO		0

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 0,09 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 4,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67,7 MW medios, de los cuales:
40,9 MW de UPM S.A.; 11,33 MW de Galofer S.A.; 9,71 MW de Feniroi S.A.; 4,07 MW de Ponlar S.A.; 1,14 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,52 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
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.

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