



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

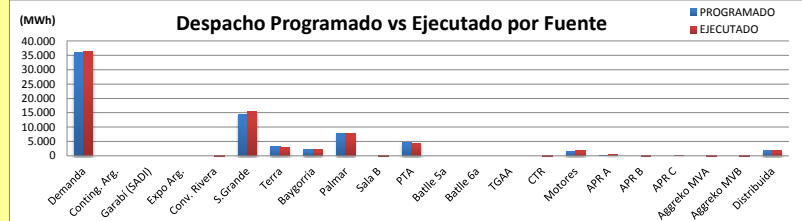
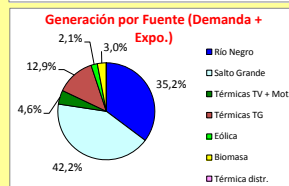
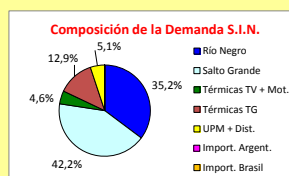
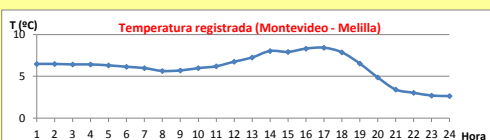
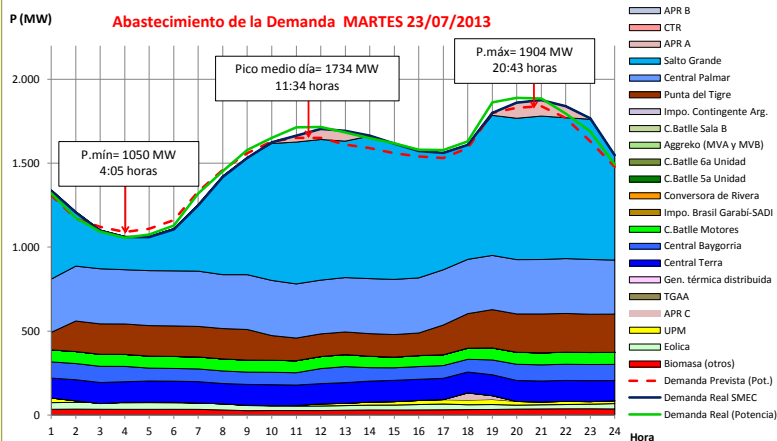
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 23 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)		23-jul
Central Batlle		1.693
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.697
Central La Tablada		2.683
Central P. del Tigre		4.269
APR A		448
APR B		-3
APR C		64
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.978
C. Baygorria		2.043
C. Palmar		7.805
C. Salto Grande		15.354
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-3
• Rivera		-3
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.855
TOTAL Generación (MWh)		39.185

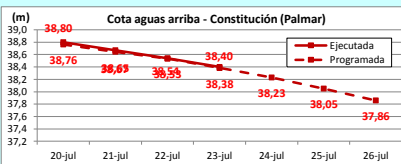
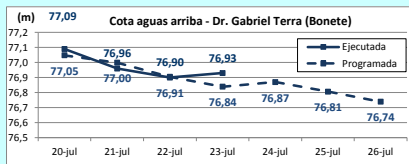
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		2.718
• Hidráulica		0
• Térmica		2.718
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	36.467
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	36.010
Diferencia (MWh)	457
Ejecutada - Programada	1.27%



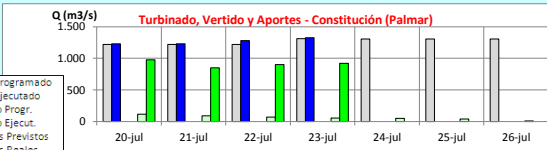
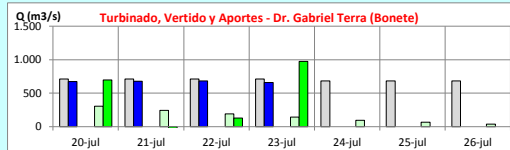
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

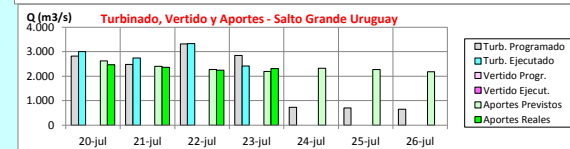
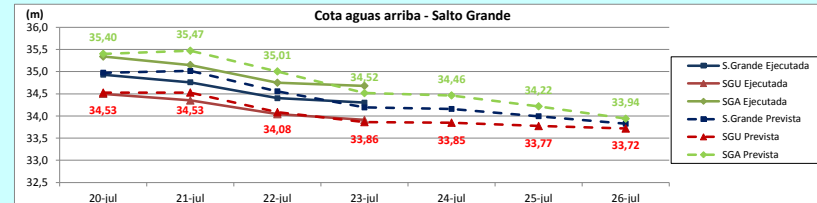


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,84	76,93
Baygorria	53,64	53,65
Palmar	38,38	38,40
SGU	33,86	33,91

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,91
Cota Vista Arg	34,68
Cota real	34,30
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-16.605

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	714	662
Baygorria	721	672
Palmar	1.310	1.327
SGU	2.851	2.419

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	140	974
Baygorria	0	702
Palmar	54	923
SGU	2.200	2.309

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 1,27 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 32,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 45,7 MW medios, de los cuales:
13,38 MW de UPM S.A.; 8,85 MW de Bioener S.A.; 8,3 MW de Feniról S.A.; 7,61 MW de Galofer S.A.; 3,41 MW de Ponlar S.A.; 2,27 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
1,88 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,04 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida.
No se importó energía de Brasil a través de la convertora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se exportaron 2718 MWh hacia Argentina de CTR, entre la hora 10 y 23.
Se generó por pruebas con APR C de la hora 18 a 19.

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