



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

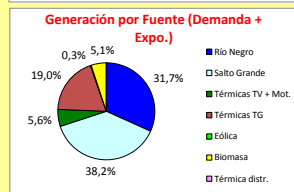
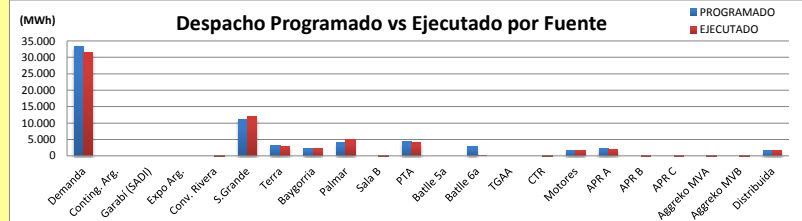
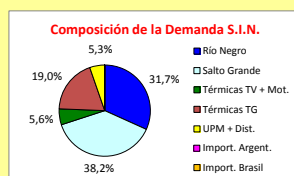
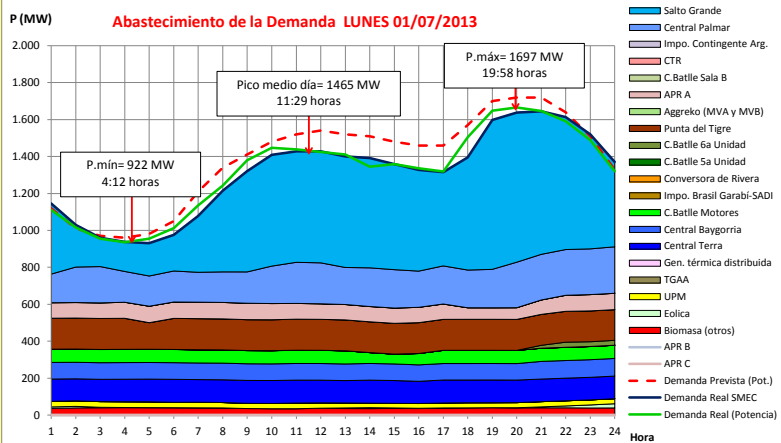
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 1 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)		01-jul
Central Batlle		1.775
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		95
• Motores		1.683
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		3.998
APR A		2.034
APR B		-3
APR C		-3
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.941
C. Baygorria		2.179
C. Palmar		4.860
C. Salto Grande		12.022
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.674
TOTAL Generación (MWh)		31.432

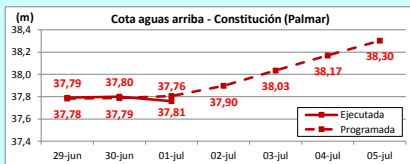
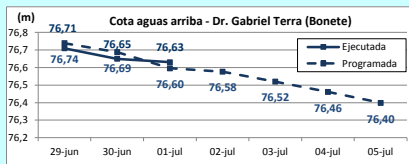
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	31.432
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	33.210
Diferencia (MWh)	-1.778
Ejecutada - Programada	-5,36%



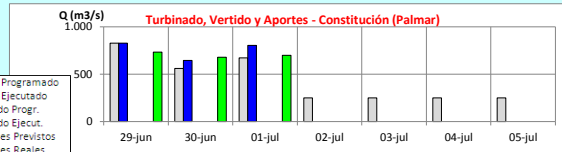
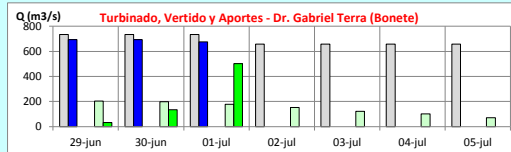
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

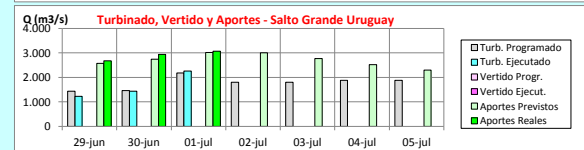
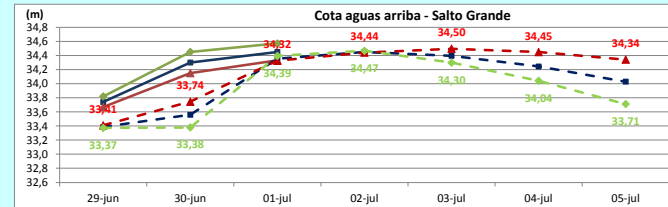


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,60	76,63
Baygorria	53,94	53,92
Palmar	37,81	37,76
SGU	34,32	34,33

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	34,33
Cota Vista Arg	34,57
Cota real	34,45
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-5.436

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	735	675
Baygorria	698	676
Palmar	671	804
SGU	2.177	2.261

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	177	501
Baygorria	0	683
Palmar	0	700
SGU	3.025	3.069

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Cota Vista Uru	0	0
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 5,36 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 4,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 66,2 MW medios, de los cuales:
28,51 MW de UPM S.A.; 10,69 MW de Galofer S.A.; 9,63 MW de Fenilol S.A.; 9,3 MW de Bioener S.A.; 3,57 MW de Ponlar S.A.; 2,35 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
2,19 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 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.

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