



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

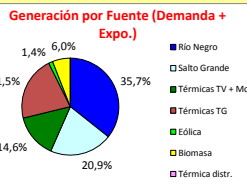
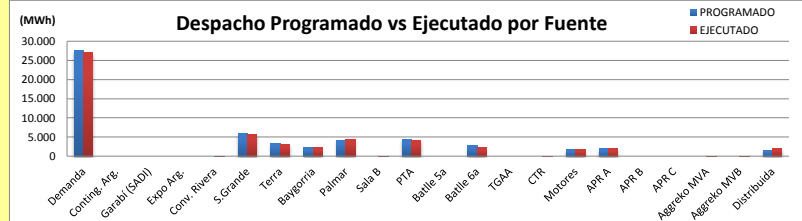
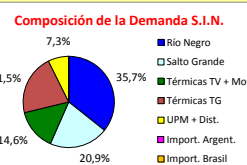
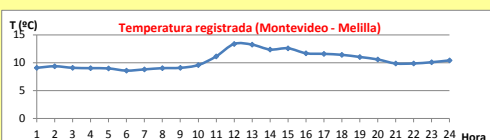
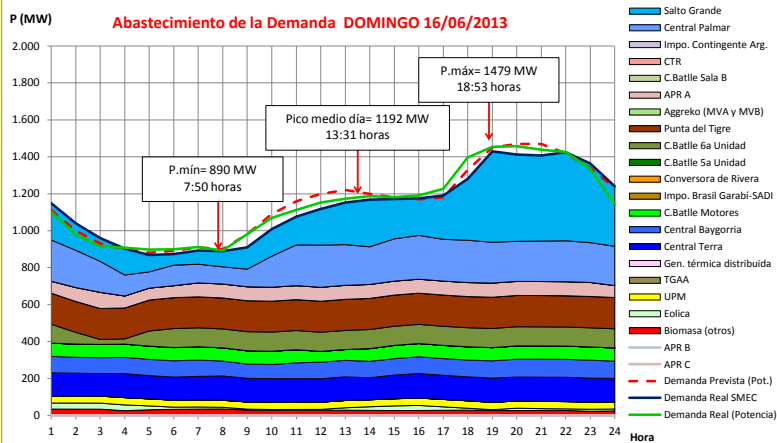
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 16 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battie	3.959
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.266
• Motores	1.697
Central La Tablada	-99
Central P. del Tigre	4.043
APR A	1.877
APR B	0
APR C	0
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.075
C. Baygorria	2.139
C. Palmar	4.463
C. Salto Grande	5.670
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.987
TOTAL Generación (MWh)	27.112

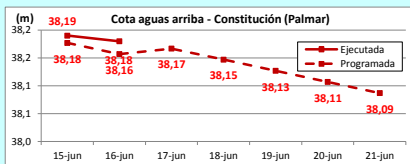
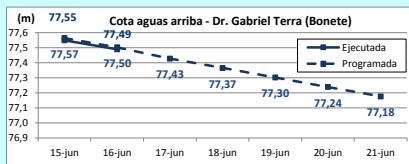
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.112
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.610
Diferencia (MWh)	-498
Ejecutada - Programada	-1,80%



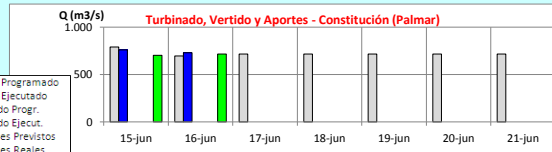
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

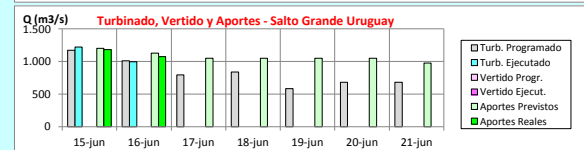
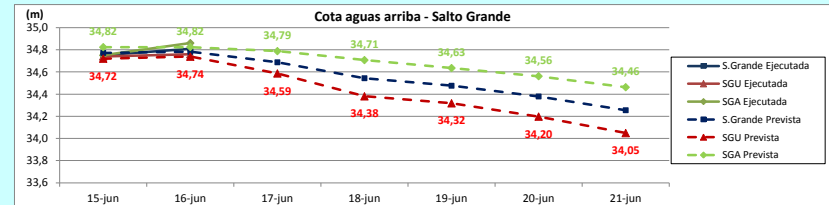


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,50	77,49
Baygorria	53,69	53,67
Palmar	38,16	38,18
SGU	34,74	34,76

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	34,76
Cota Vista Arg	34,86
Cota real	34,81
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-2.346

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	683	672
Baygorria	682	693
Palmar	695	728
SGU	1.009	996

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	57
Baygorria	0	584
Palmar	0	717
SGU	1.125	1.072

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 1,8 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 15,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67,7 MW medios, de los cuales:
38,75 MW de UPM S.A.; 10,84 MW de Galofer S.A.; 9,7 MW de Feniroi S.A.; 3,85 MW de Ponlar S.A.; 2,14 MW de Bioener S.A.; 1,23 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,16 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 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