



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

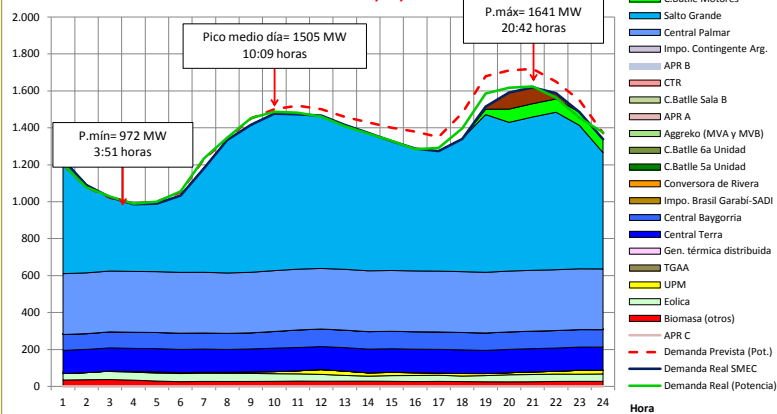
martes 16 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batile	381
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	385
Central La Tablada	-45
Central P. del Tigre	219
APR A	-2
APR B	0
APR C	-3
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.027
C. Baygorria	2.254
C. Palmar	7.896
C. Salto Grande	16.253
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.871
TOTAL Generación (MWh)	31.850

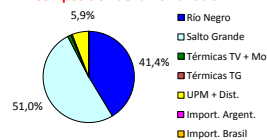
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	31.850
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	33.060
Diferencia (MWh)	-1.210
Ejecutada - Programada	-3,66%

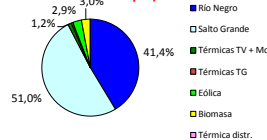
Abastecimiento de la Demanda MARTES 16/07/2013



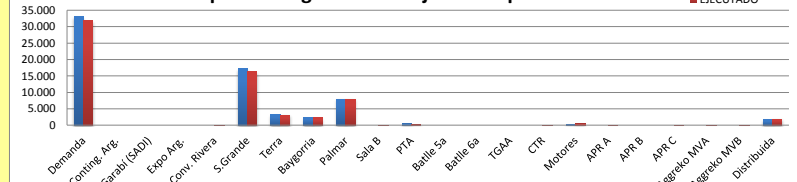
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

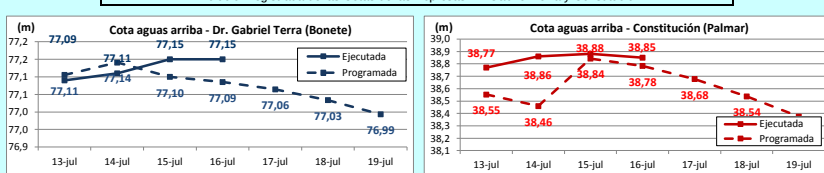


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



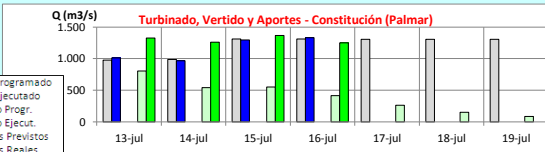
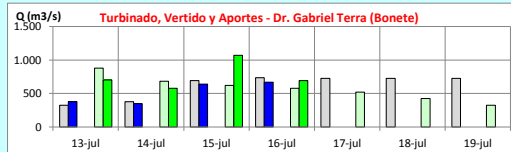
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

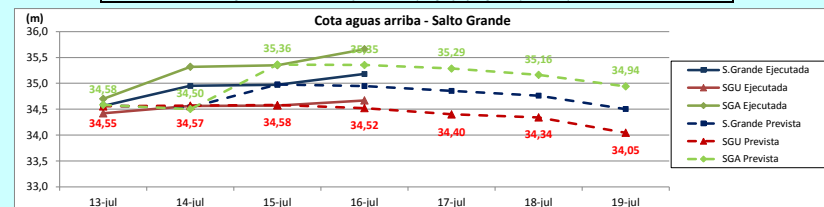


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,09	77,15
Baygorria	54,01	53,82
Palmar	38,78	38,85
SGU	34,52	34,67

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

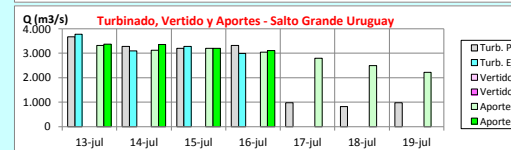


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	735	670
Baygorria	720	762
Palmar	1.310	1.331
SGU	3.319	2.994

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	577	693
Baygorria	0	700
Palmar	417	1.253
SGU	3.050	3.108



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,67
Cota Vista Arg	35,66
Cota real	35,18
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-23.612

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 3,66 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 38,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 40,3 MW medios, de los cuales:
11,81 MW de UPM S.A.; 10,08 MW de Galfer S.A.; 8,18 MW de Fenírol S.A.; 3,19 MW de Ponlar S.A.; 2,75 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 2,54 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
1,69 MW de Bioener 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 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