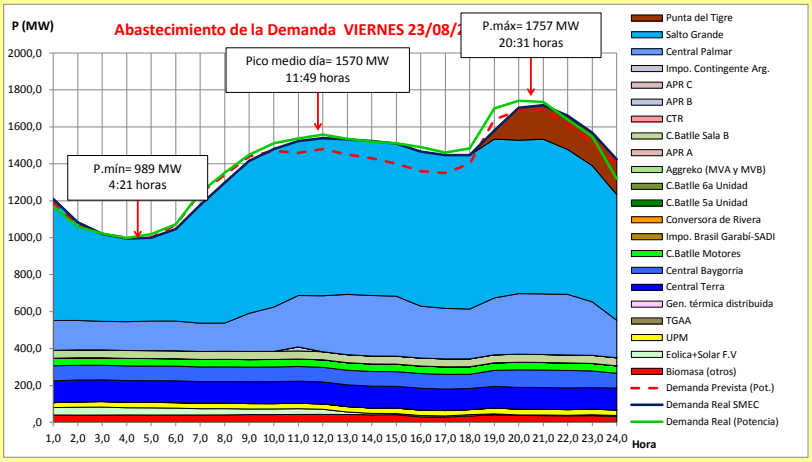
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

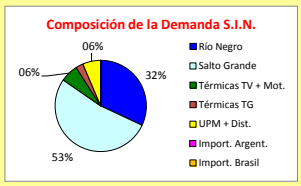
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **viernes 23 de agosto de 2013**

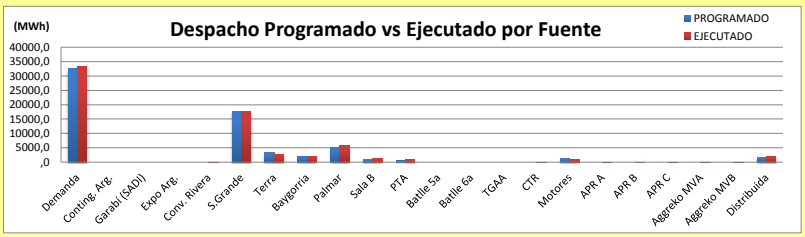
Generación Térmica (MWh)	23-ago
Central Batlle	2.108
• Sala B	1.124
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	984
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	952
APR A	-2
APR B	20
APR C	-3
MVA Motores	-1
MVB Motores	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.825
C. Baygorria	1.972
C. Palmar	5.876
C. Salto Grande	17.571
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-7
• Rivera	-7
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.137
TOTAL Generación (MWh)	33.364

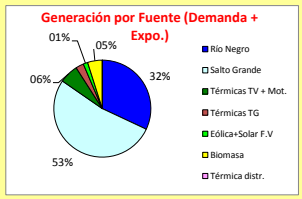
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	33.364
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	32.710
Diferencia (MWh)	654
Ejecutada - Programada	2,00%



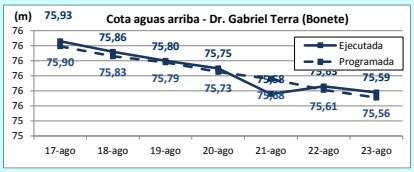


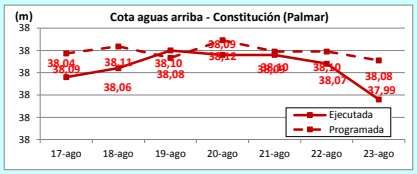




EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

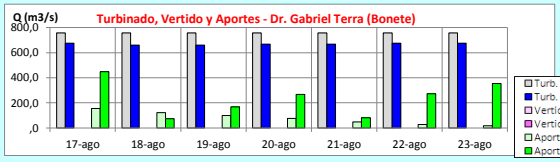
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

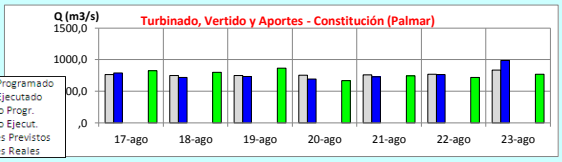




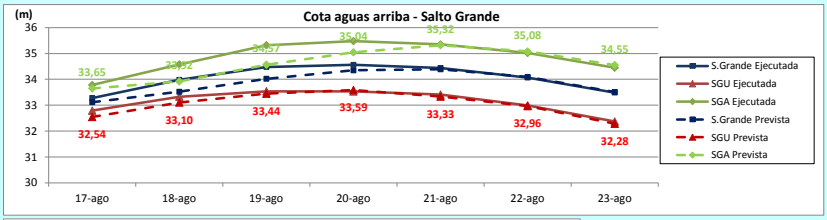
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	75,56	75,59
Baygorria	53,69	53,77
Palmar	38,08	37,99
SGU	32,28	32,37

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



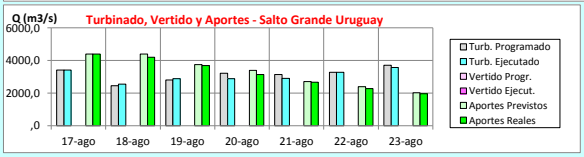


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	758	675
Baygorria	694	620
Palmar	837	987
SGU	3.713	3.561

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	17	355
Baygorria	0	719
Palmar	0	769
SGU	2.025	1.957



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,37
Cota Vista Arg	34,45
Cota real	33,49

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-39.670

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 2 % superior a la prevista
Se registró generación eólica por 21,3 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 68,6 MW medios y generación solar fotovoltaica por 0,1 MW medios.
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