



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

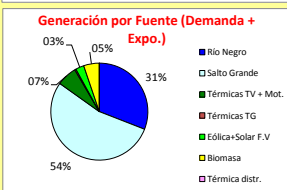
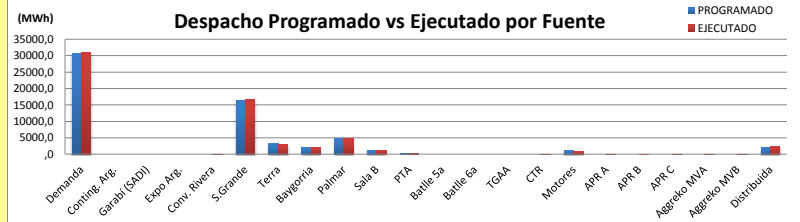
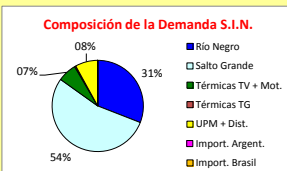
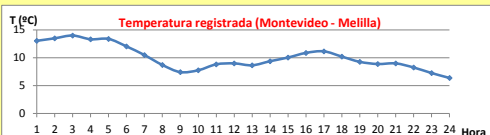
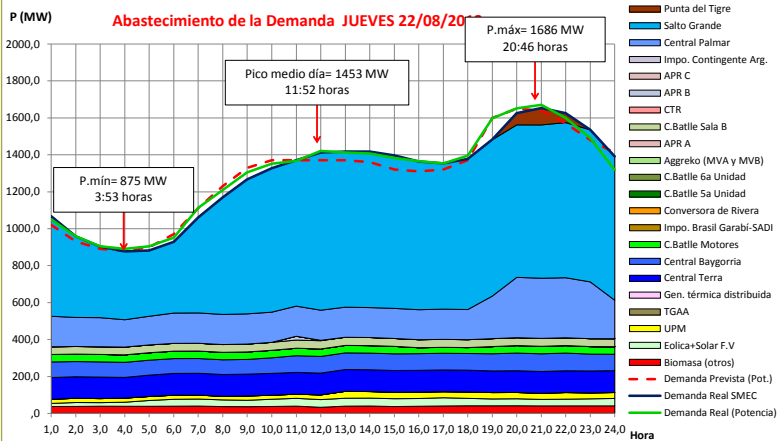
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 22 de agosto de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	2.067
• Sala B	1.113
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	955
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	203
APR A	-2
APR B	21
APR C	-3
MVA Motores	-1
MVB Motores	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.819
C. Baygorria	2.098
C. Palmar	4.628
C. Salto Grande	16.648
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-7
• Rivera	-7
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.471
TOTAL Generación (MWh)	30.860

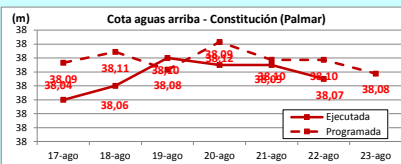
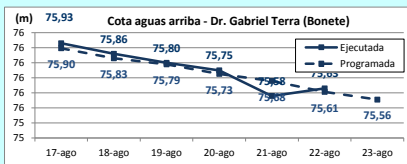
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.860
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.770
Diferencia (MWh)	90
Ejecutada - Programada	0,29%



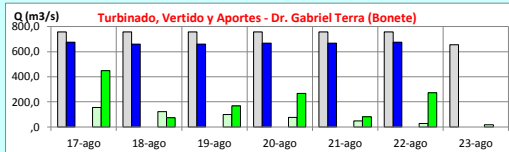
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

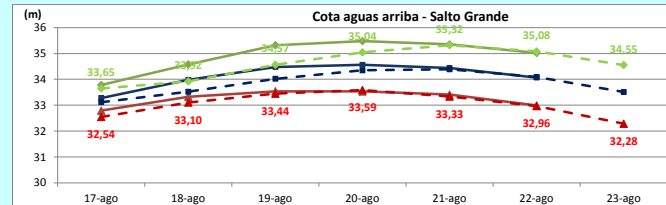


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	75,61	75,63
Baygorria	53,70	53,69
Palmar	38,10	38,07
SGU	32,96	32,99

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

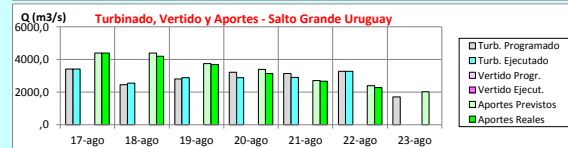


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	758	675
Baygorria	694	673
Palmar	770	764
SGU	3.270	3.280

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	26	273
Baygorria	0	669
Palmar	0	719
SGU	2.400	2.281



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,99
Cota Vista Arg	35,02
Cota real	34,07
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-42.199

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 0,29 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica por 36,5 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 67,2 MW medios y generación solar fotovoltaica por 0 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