



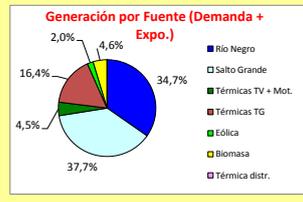
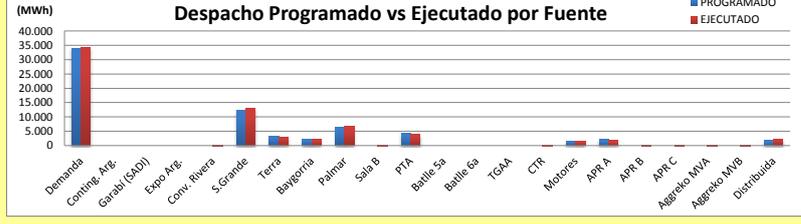
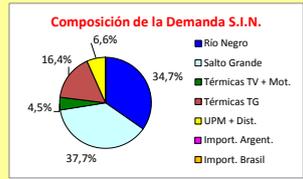
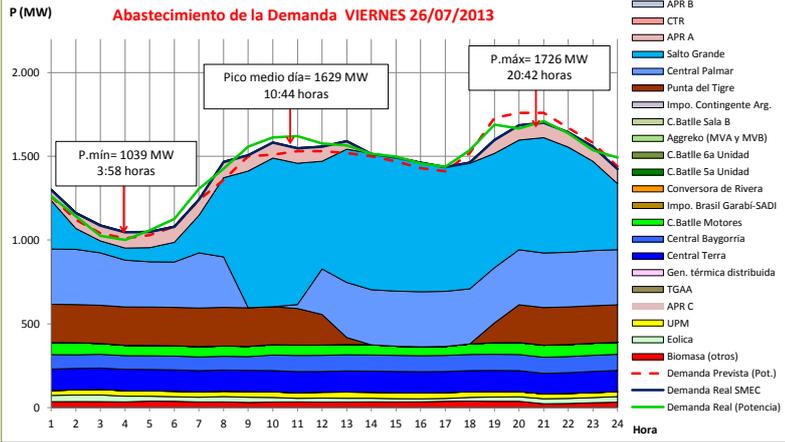
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

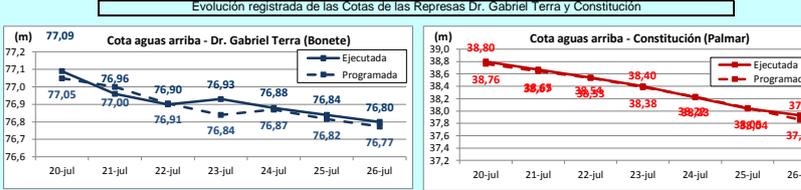
viernes 26 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	1.536
- Sala B	-4
- 5a	0
- 6a	0
- Motores	1.540
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	3.979
APR A	1.720
APR B	-1
APR C	-2
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.038
C. Baygorria	2.182
C. Salto Grande	6.859
C. Salto Grande	12.907
Importación (MWh)	
Argentina	0
- Contingente	0
Brasil	-4
- Rivera	-4
- SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.260
TOTAL Generación (MWh)	34.189

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
- Hidráulica	0
- Térmica	0
Exportación a Brasil	0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
	34.189
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	34.000
Diferencia (MWh)	189
Ejecutada - Programada	0,56%

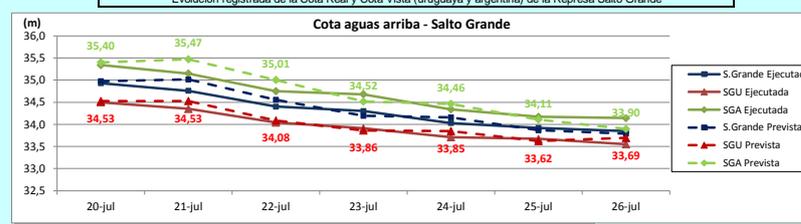
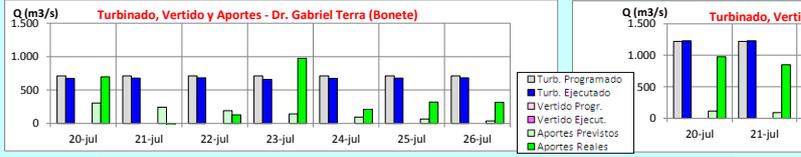


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



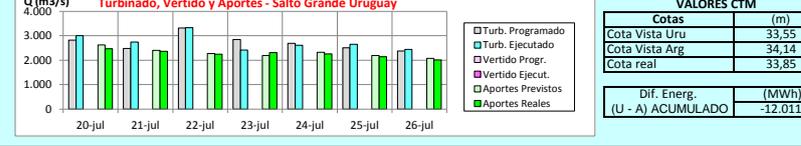
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa	76,77	76,80
Terra	53,71	53,69
Baygorria	37,86	37,93
Palmar	33,69	33,55
SGU		

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



TURBINADO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	714	685
Baygorria	734	694
Palmar	1.067	1.142
SGU	2.372	2.446

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	37	314
Baygorria	0	678
Palmar	12	841
SGU	2.075	2.008



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,55
Cota Vista Arg	34,14
Cota real	33,85
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-12.011

VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 0,56 % superior a la prevista. Se registró generación eólica, por 28,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 66,3 MW medios, de los cuales: 32,43 MW de UPM S.A.; 11,33 MW de Galfer S.A.; 8,73 MW de Fenirol S.A.; 6,33 MW de Bioener S.A.; 2,95 MW de Ponlar S.A.; 2,38 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 2,14 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,03 MW de Las Rosas Maldonado;

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.
 Al momento están faltando medidas SMEC de Zendaleather.
 De la hora 9 a 11 estuvo indisponible Palmar y de 13 a 18 PTA por trabajos de mantenimiento en dicha central, con lo que no se pudo despachar APR A. De todas formas APR A marca precio en ese periodo.

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