



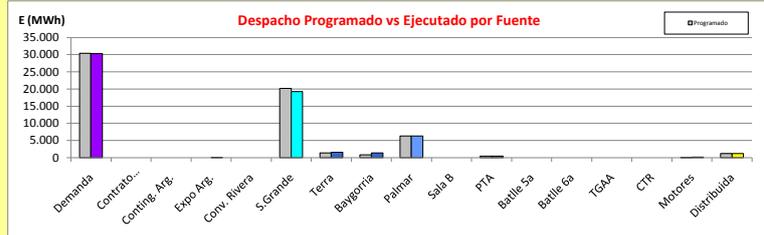
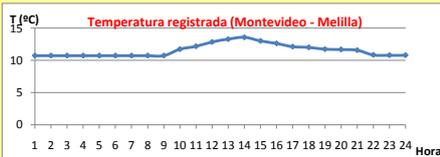
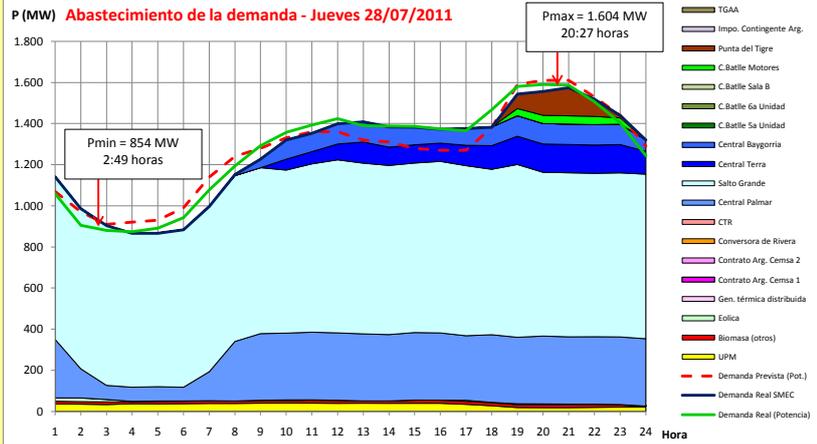
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 28 de julio de 2011

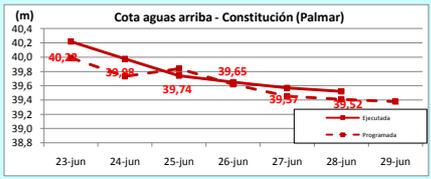
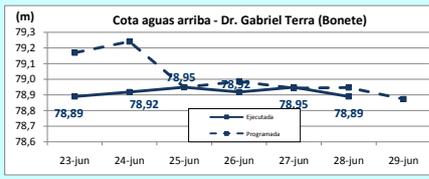
Generación Térmica (MWh)		28-Jul
Central Battle		176
- Sala B		-4
- 5a		0
- 6a		0
- Motores		180
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		412
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.572
C. Baygorria		1.411
C. Palmar		6.349
C. Salto Grande		19.260
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
- Contrato		0
- Contingente		0
Brasil		0
- Rivera		0
- SADI		0
Otras Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.221
TOTAL Generación (MWh)		30.352
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		55
- Hidráulica		55
- Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		30.297
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		30.400
Diferencia (MWh)		-103
Ejecutada - Programada		-0,34%



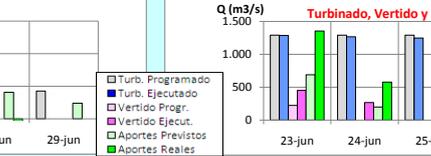
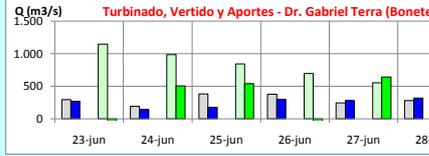
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

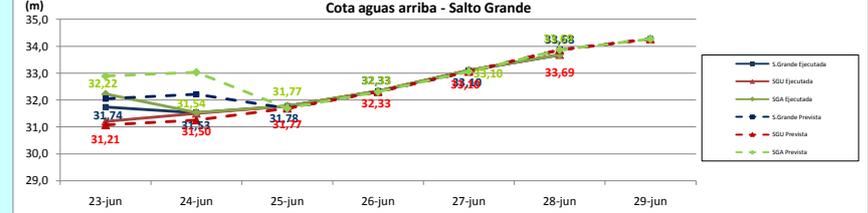


Represa	COTA FINAL	
	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,95	78,89
Baygorria	53,81	53,69
Palmar	39,41	39,52
SGU	33,87	33,69

Represa	Valores de Referencia (operación normal)	
	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

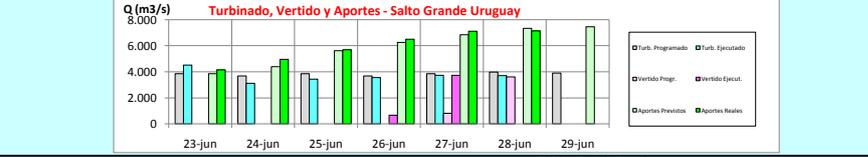


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO	
	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	280	319
Baygorria	275	493
Palmar	1.029	1.018
SGU	3.981	3.711

Represa	APORTES	
	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	410	-402
Baygorria	0	-5
Palmar	10	350
SGU	7.325	7.141



Represa	VERTIDO	
	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	3.618	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 0,34% inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por aprox 5,84 MW medios aprox. (primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 45,4 MW medios, de los cuales: 2,6 MW de Weyerhaeuser; 33 MW de UPM; 8,1 MW de Galford; 1,7 MW de Alur
 No hubo generación térmica distribuida
 No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
 No se convocó energía de Brasil
 Se exportaron 55 MWh a Argentina provenientes de Salto Grande

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