

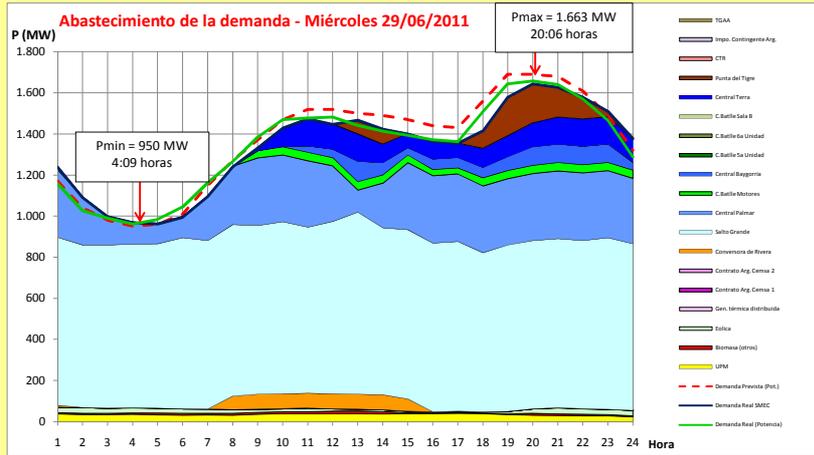


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

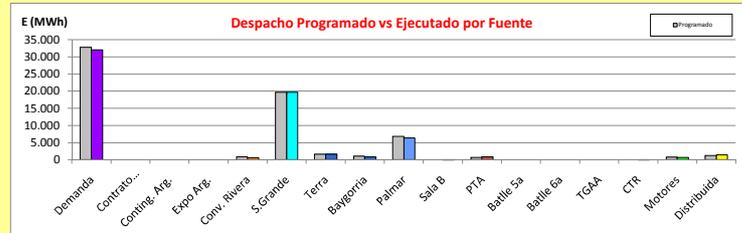
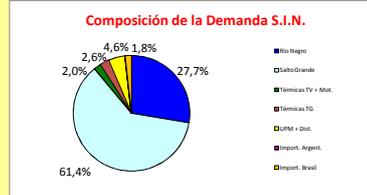
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 29 de junio de 2011

Generación Térmica (MWh)		29-jun
Central Balle		635
• Sala B		-5
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		640
Central La Tablada		-41
Central P. del Tigre		874
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.645
C. Baygorria		866
C. Palmar		6.339
C. Salto Grande		19.644
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		567
• Rivera		567
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.468
TOTAL Generación (MWh)		31.996
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

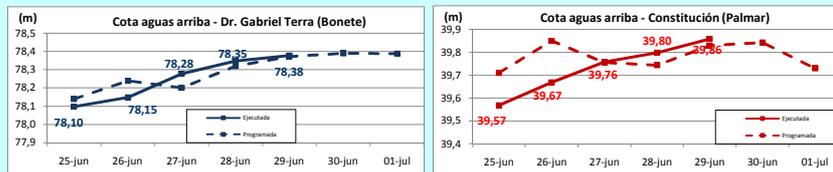


DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	31.996
Demanda Programada (MWh)	32.780
Diferencia (MWh)	-784
Ejecutada - Programada	-2,39%



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

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

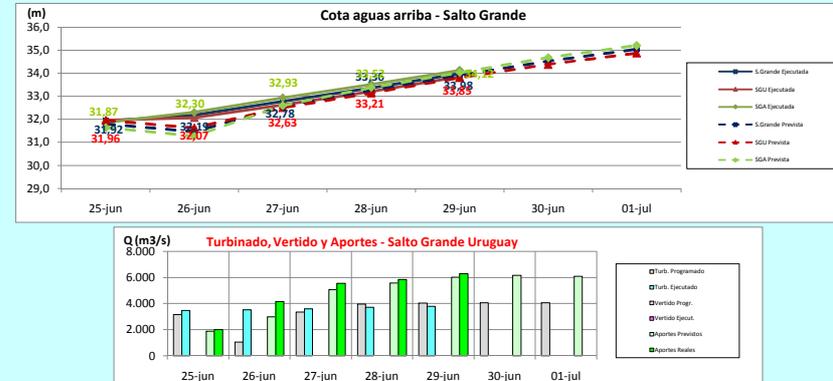


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,37	78,38
Baygorria	53,92	53,87
Palmar	39,83	39,86
SGU	33,81	33,85

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		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	352	341
Baygorria	358	307
Palmar	1.105	1.007
SGU	4.043	3.792

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	639	683
Baygorria	0	-95
Palmar	859	914
SGU	6.025	6.278

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 2,39% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 18,5 MW medios aprox. (en las primeras y últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 43,5 MW medios, de los cuales: 3 MW de Weyerhaeuser; 35,3 MW de UPM; 4,1 MW de Galofer.
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Convertora de Rivera en horas resto

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