

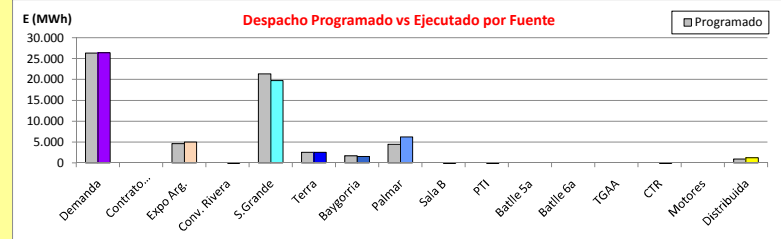
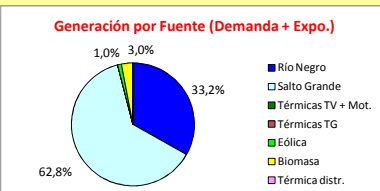
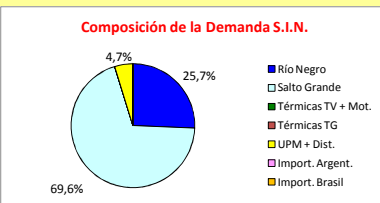
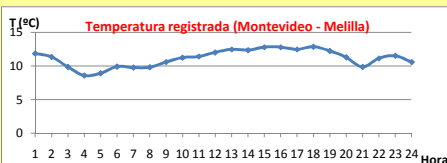
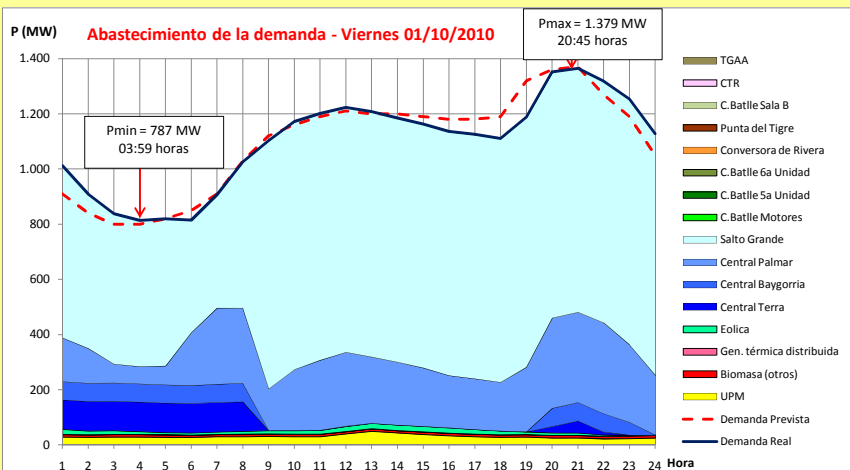
Generación Térmica (MWh)		01-Oct
Central Battle		-4
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		0
Central La Tablada		-1
Central P. del Tigre		-6
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.560
C. Baygorria		1.593
C. Palmar		6.254
C. Salto Grande		19.702
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Cernsa		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.253
TOTAL Generación (MWh)		31.351

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		4.981
• Hidráulica (R.Negro y S.G.)		4.981
• Térmico		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.370
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

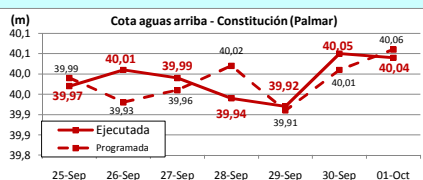
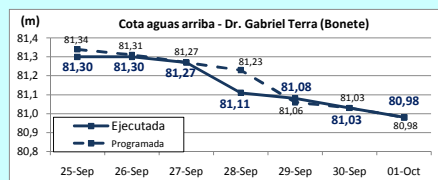
Demanda Programada (MWh)	26.340
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	30
Ejecutada - Programada	0,11%



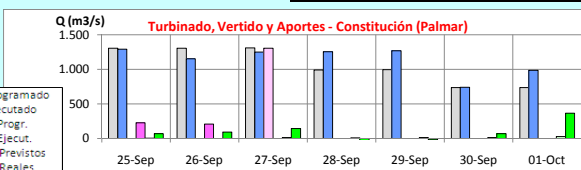
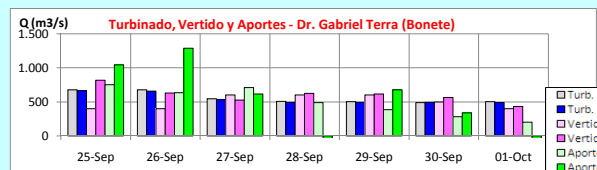
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

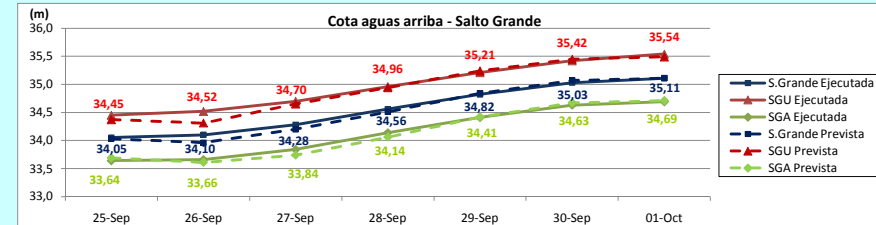


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,98	80,98
Baygorria	54,00	53,99
Palmar	40,06	40,04
SGU	35,49	35,54

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	

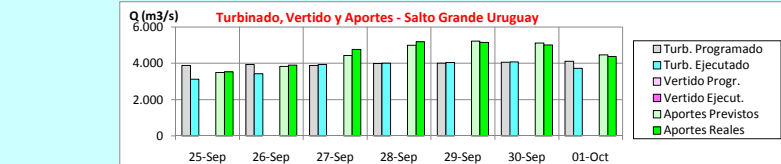


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	503	489
Baygorria	593	588
Palmar	734	986
SGU	4.108	3.725

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	203	-234
Baygorria	0	88
Palmar	27	365
Salto Grande	4.475	4.377



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	400	432
Baygorria	350	336
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 apenas un 0,11% superior a la prevista. Hubo generación con biomasa por aprox. 39,5 MW medios (30,5 MW de UPM), así como 12,7 MW medios de generación eólica (más intensa a primeras horas de la madrugada, así como al mediodía y en horas de la tarde). Se exportaron a Argentina excedentes de generación hidráulica, algo más de lo previsto. Se exportó la generación de Terra y Baygorria en su totalidad desde la hora 9 hasta la hora 19 y de la hora 23 (solo Terra) a la 24, el resto solo parcialmente. Terra y Baygorria continúan en vertimiento y están generando a pleno con una máquina menos (en mantenimiento). Asimismo se exportó parte de la generación de Palmar entre las horas 9 y 19 (que generó más de lo previsto) y algo de S.Grande entre las horas 1 y 8 (generó más para Uy, menos en total).