



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Sábado 16 de Octubre de 2010

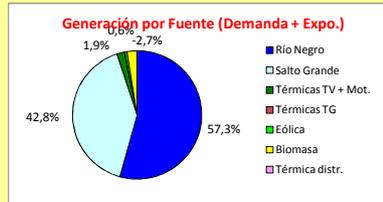
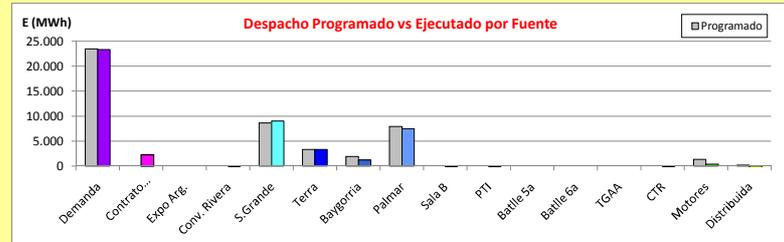
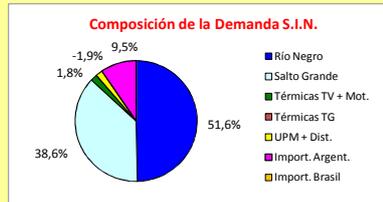
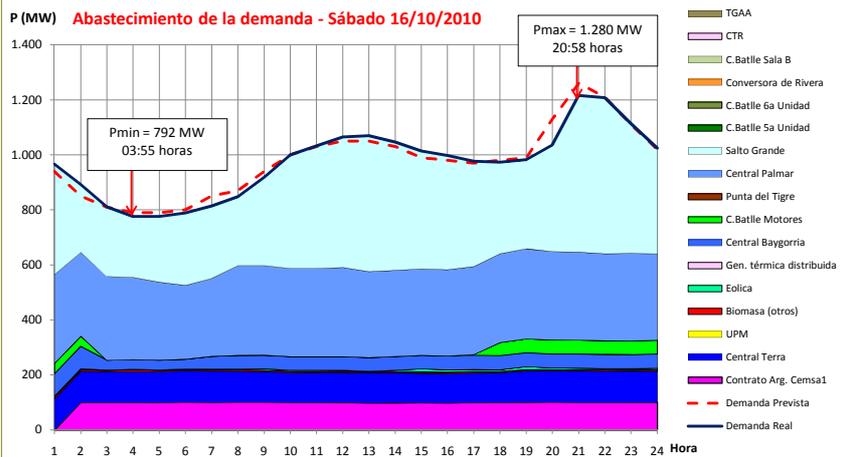
Generación Térmica (MWh)		16-Oct
Central Battle		
• Sala B		426
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		430
Central La Tablada		
		-2
Central P. del Tigre		
		-8
Central Maldonado		
		0
Grupos Diesel		
		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.349
C. Baygorria		1.206
C. Palmar		7.489
C. Salto Grande		9.014
Importación (MWh)		Por País
Argentina		
• Cernisa		2.310
• Contingente		0
Brasil		
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		-438
TOTAL Generación (MWh)		23.348

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		
• Salto Grande		0
• Térmico		0
Exportación a Brasil		
		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 23.348
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

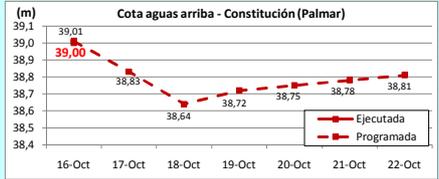
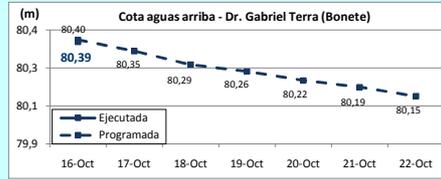
Demanda Programada (MWh) 23.440

Diferencia (MWh) -92
Ejecutada - Programada -0,39%



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

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

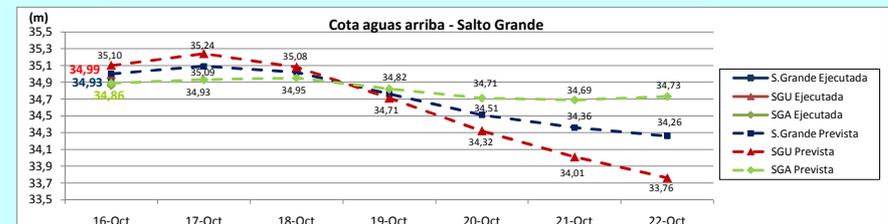


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,40	80,40	80,39
Baygorria	53,85	54,10	54,10
Palmar	39,01	39,00	39,00
SGU	35,10	34,99	34,99

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



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	659	646
Baygorria	678	386
Palmar	1.310	1.232
SGU	1.546	1.517

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	-110
Baygorria	0	22
Palmar	0	195
Salto Grande	1.900	1.837



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 un 0,39% inferior a la prevista. Se registró generación eólica por aprox. 5,1 MW medios, más intensa en horas de la tarde, así como generación con biomasa por aprox. 5,8 MW medios. UPM consumió aprox. 28,6 MW de la red (continúa en mantenimiento programado hasta el 8/11). Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cernisa1 con Argentina, a partir de la hora 2, no previstos en la programación, ya que Camessa los había informado indisponibles. La cota vista de Uruguay se encuentra algo por arriba de la argentina, previéndose que la situación se invertirá a partir del martes, con un uso más intensivo de S.Grande por Uruguay. Se tuvo una restricción operativa para el lago de S.Grande de no superar los 35,3m de cota real. Al tratarse del recurso más caro, se despachó un mínimo forzado del mismo, a los efectos de poder cumplir la restricción. Se turbinó menos de lo previsto en Baygorria y algo en Palmar, a los efectos de poder tomar la energía ofertada por Argentina, y al mismo tiempo poder despachar el mínimo requerido en S.Grande. Por esto mismo, se sacaron los motores a la hora 3; la evolución de la demanda y la cota de SG implicó volver a despacharlos desde la hora 11.