

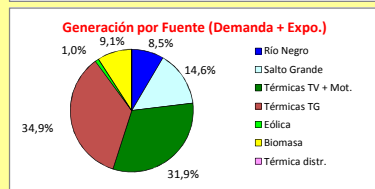
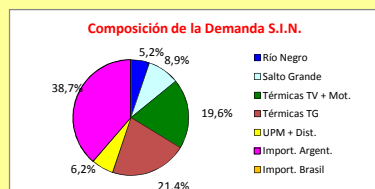
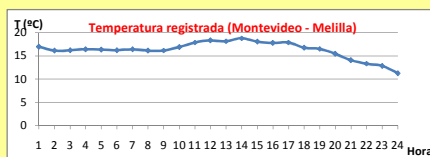
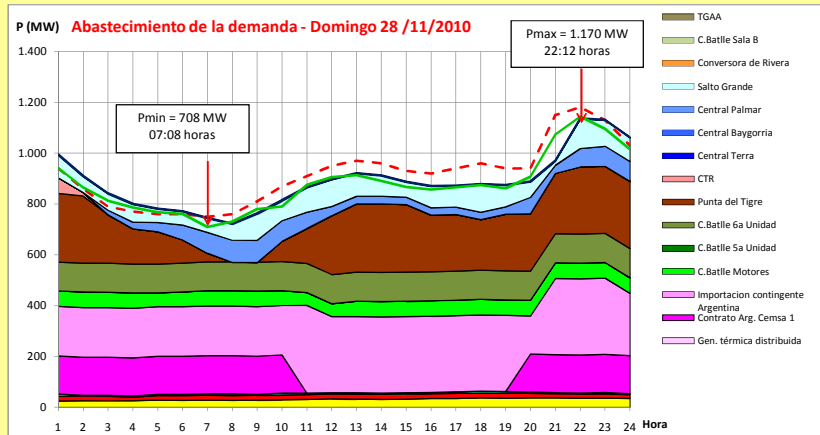
Generación Térmica (MWh)		28-nov
Central Batlle	+ Sala B	4.169
	+ 5a	-4
	+ 6a	2.742
	+ Motores	1.430
Central La Tablada		71
Central P. del Tigre		4.495
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		1.111
C. Salto Grande		1.902
Importación (MWh)		Por País
Argentina		8.240
+ Contrato Cernsa 1		8.240
+ Contingente		0
Brasil		0
+ Rivera		0
+ SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.320
TOTAL Generación (MWh)		21.303

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
+ Hidráulica		0
+ Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	21.303
(en bonos de generación, incluye pérdidas en la red)	

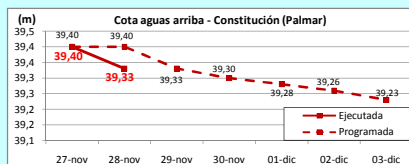
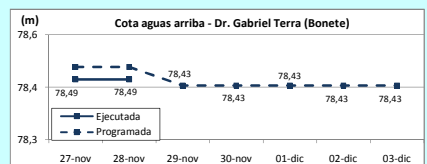
Demanda Programada (MWh)	21.980
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-677
Ejecutada - Programada	-3,08%



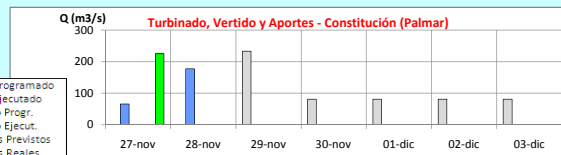
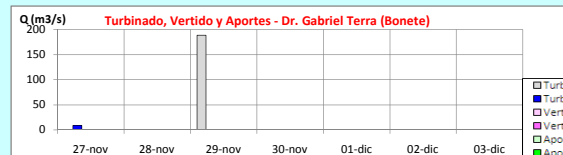
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

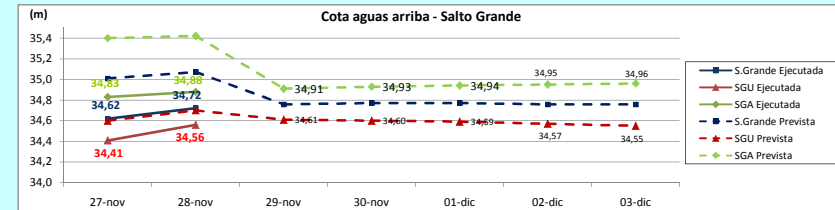


	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,49	78,45
Baygorria	53,88	53,82
Palmar	39,40	39,33
SGU	34,70	34,56

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 (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	178
SGU	272	321

	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	-63
Salto Grande	675	641

	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(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 menor a la prevista, debido a que las temperaturas no fueron tan elevadas. Se registró una muy importante importación de energía desde Argentina entre contrato CEMSA e importación contingente, lo que permitió ahorrar energía de origen hidráulico. Hubo generación de biomasa en promedio de potencia unos 50 MW y eólica, unos 5.4 MW. Se generó con CTR2 sólo al comienzo del día. Se continuó generando con PTA despachadas con gasoil, y en algunas horas con gas. La 5a Unidad de C.Battle no estaba en servicio por una pinchadura del día sábado. La 6a Unidad generó a pleno todo el día. En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (U4 y U7 hasta 29/11), CTR1 (hasta 20/12), Sala B (hasta 22/12) y TGAA (hasta 3/12)