

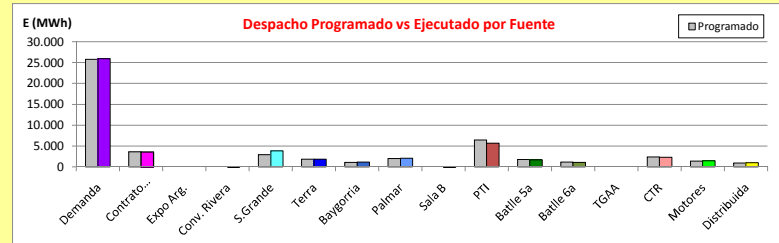
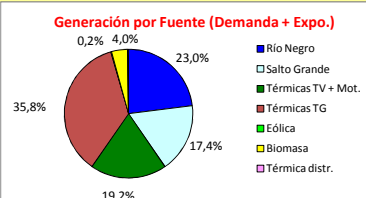
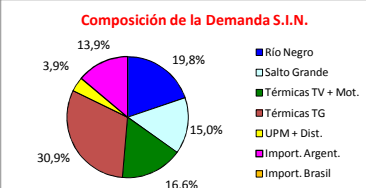
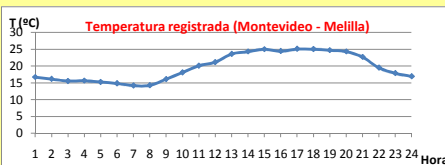
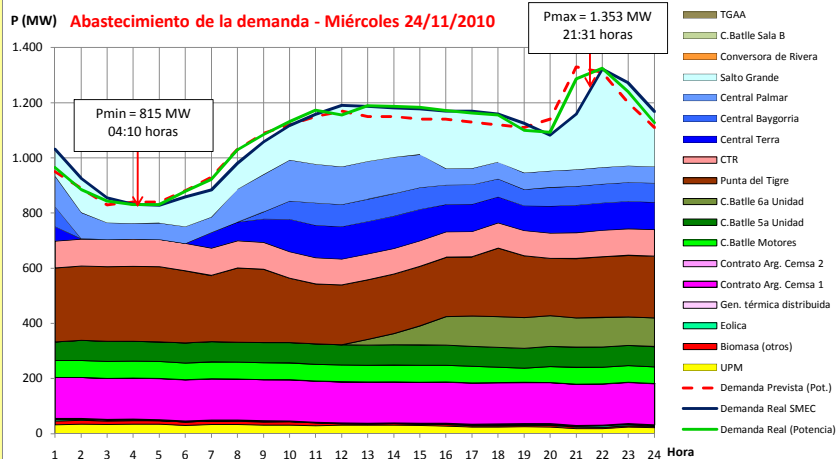
Generación Térmica (MWh)		24-Nov
Central Battle		4.286
• Sala B		-4
• 5a		1.746
• 6a		1.100
• Motores		1.445
Central La Tablada		2.294
Central P. del Tigre		5.696
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.836
C. Baygorria		1.176
C. Palmar		2.112
C. Salto Grande		3.889
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.600
• Contrato Cema 1		3.600
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.003
TOTAL Generación (MWh)		25.891

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.891
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

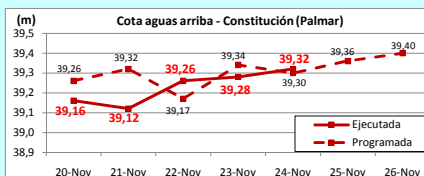
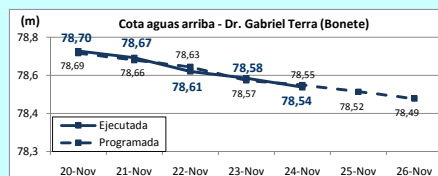
Demanda Programada (MWh)	25.750
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	141
Ejecutada - Programada	0,55%



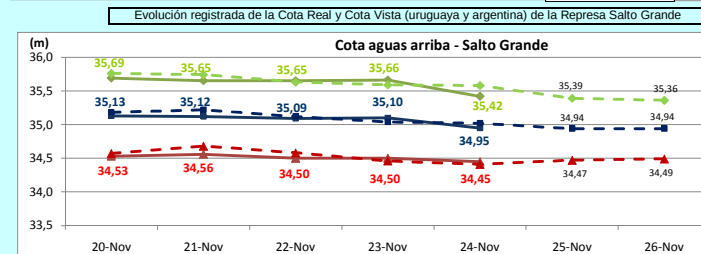
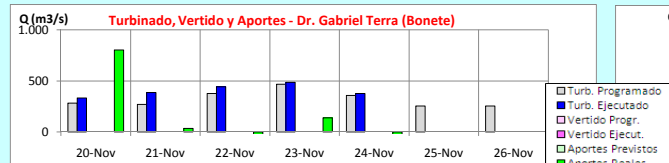
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,55	78,54
Baygorria	53,92	53,94
Palmar	39,30	39,32
SGU	34,41	34,45

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	



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	359	376
Baygorria	395	392
Palmar	324	325
SGU	495	657

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-89
Baygorria	0	16
Palmar	0	70
Salto Grande	575	600



VERTIDO	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 0,55% superior a la prevista, y continúa notándose un incremento en la demanda diaria a medida que nos acercamos al verano. Se registró muy escasa generación eólica, aprox. 2,1 MW medios (algo más intensa en horas de la madrugada, tardecita y noche) y generación con biomasa por aprox. 38,3 MW medios (29 MW UPM, 3,3 MW Galofer, 5,9 MW Bioener). Weyerhaeuser y Liderdat no generaron y consumieron de la red. Hubo generación térmica distribuida por aprox. 2,4 MW medios (ZendaLeat). Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cema1 con Argentina, que estaba programado. Se generó con PTA2 a pleno todo el día como programado desde el pasado sábado. Se continuó generando con PTA despachados con gasoil, aunque menos de lo previsto; regresó de mant. PTA3, en pruebas hasta las 9.30h aprox., y en servicio desde las 18h aprox. La 5a Unidad de C.Battle continúa en servicio, y la 6a Unidad quedó disponible entrando en servicio a la hora 13 (salíó de mantenimiento). Se turbinó algo más de lo previsto en S.Grande, a los efectos de cubrir lo que no se generó con PTA y el aumento de demanda. 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).