

Generación Térmica (MWh)		15-Nov
Central Battle		2.903
• Sala B		-4
• 5a		1.639
• 6a		0
• Motores		1.268
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		3.779
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.294
C. Baygorria		1.993
C. Palmar		5.042
C. Salto Grande		2.746
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.600
• Contrato Cernsa 1		3.600
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.058
TOTAL Generación (MWh)		24.416

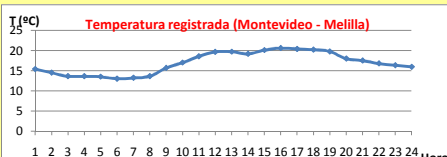
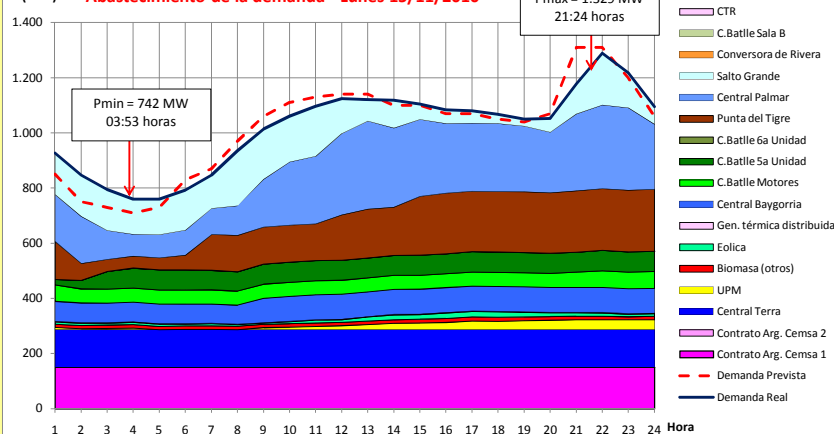
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.416
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

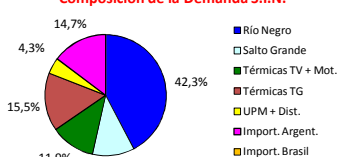
Demanda Programada (MWh)	24.400
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	16
Ejecutada - Programada	0,07%

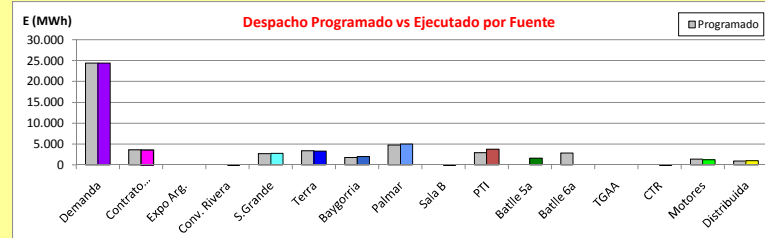
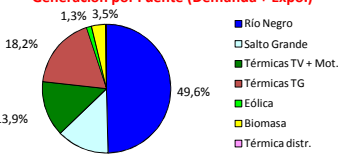
Abastecimiento de la demanda - Lunes 15/11/2010



Composición de la Demanda S.I.N.

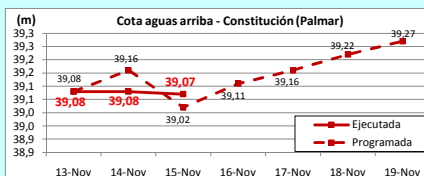
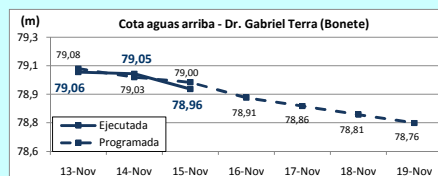


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



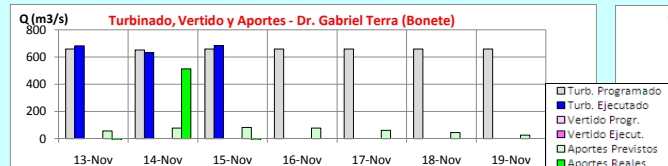
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

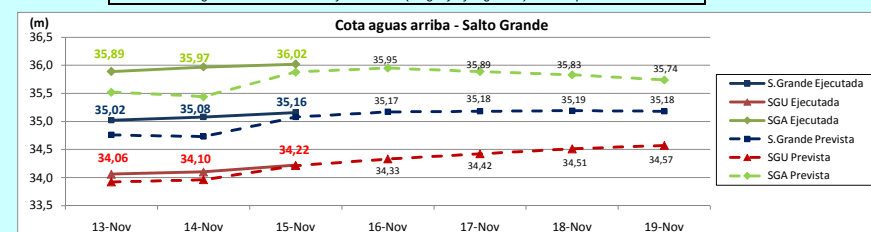


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,00	78,96
Baygorria	54,26	54,26
Palmar	39,02	39,07
SGU	34,21	34,22

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	659	684
Baygorria	621	640
Palmar	771	808
SGU	453	465

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	82	-405
Baygorria	0	-57
Palmar	30	134
Salto Grande	750	906



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 tan solo un 0,07% superior a la prevista, resultando algo desajustada la previsión del valle de la madrugada y el valle de la noche. Se registró generación eólica por aprox. 11,4 MW medios (más intensa en horas de la tarde) y generación con biomasa por aprox. 30,6 MW medios (17,6 MW de UPM, que no generó de madrugada). Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cernsa1 con Argentina, durante todo el día, como estaba programado. Al continuar indisponible la 6a Unidad de C. Battle, se generó más de lo previsto con PTA, llegándose a tener las 5 máquinas despachadas con gasoil. Por el mismo motivo no fue posible sacar de servicio la 5a Unidad como estaba previsto (mantenimiento de 5 días). Se tuvieron aportes algo mayores a los previstos en S. Grande y Palmar. En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (hasta 22/11), una unidad de PTA (hasta 27/11), CTR1 (hasta 20/12) y Sala B (hasta 22/12).