



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Sábado 1 de Enero de 2011

Generación Térmica (MWh)		01-Ene
Central Battle		5.149
• Sala B		-4
• 5a		1.437
• 6a		2.276
• Motores		1.439
Central La Tablada		2.263
Central P. del Tigre		4.678
Central Maldonado		1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		1.196
C. Salto Grande		7.103
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.245
TOTAL Generación (MWh)		21.629

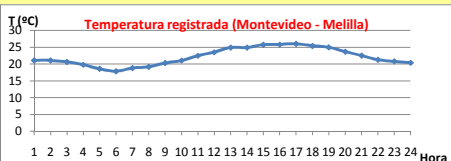
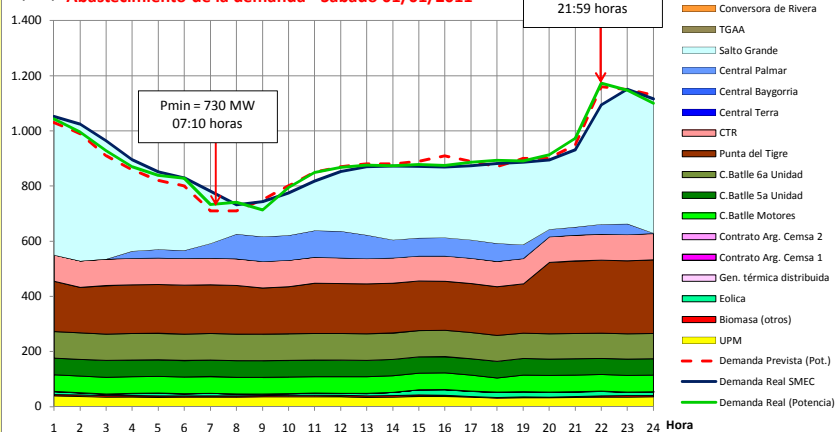
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 21.629
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

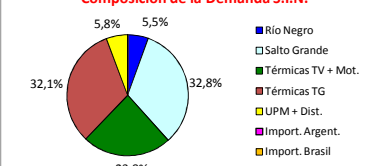
Demanda Programada (MWh) 21.610

Diferencia (MWh) 19
Ejecutada - Programada 0,09%

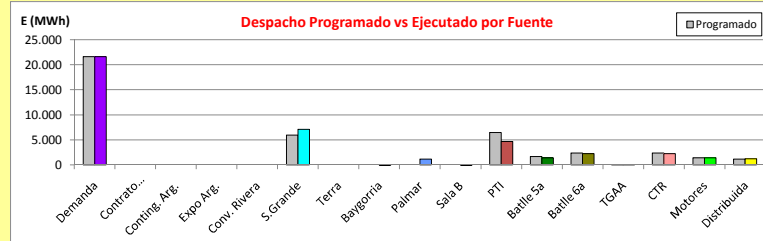
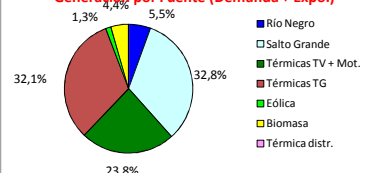
Abastecimiento de la demanda - Sábado 01/01/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

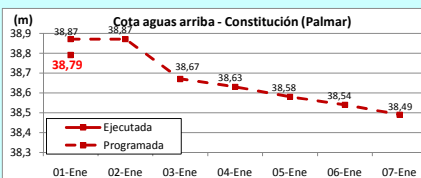
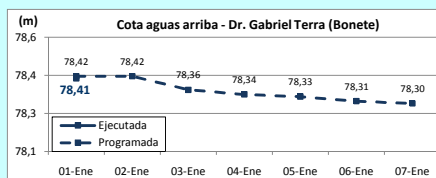


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



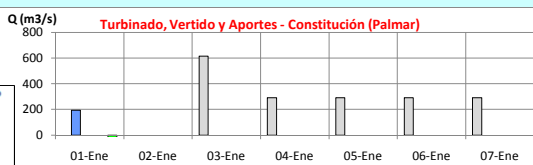
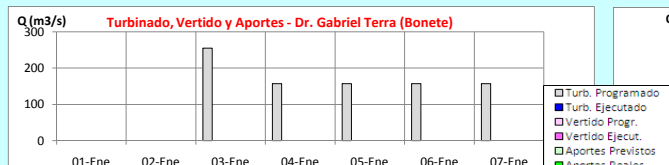
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

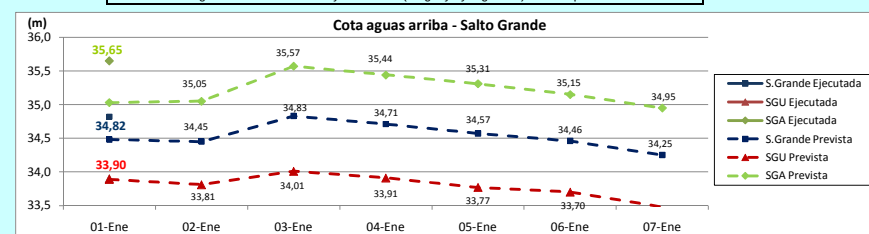


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		78,42	78,41
Baygorria		53,70	53,69
Palmar		38,87	38,79
SGU		33,89	33,90

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



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)		
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	194
SGU		1.072	1.499

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)		
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	-38
Salto Grande		1.450	1.527

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(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 apenas un 0,09% superior a la prevista, registrándose temperaturas algo inferiores que en días anteriores. Se registró buena generación eólica, aprox. 12,2 MW medios (más intensa a partir de las primeras horas de la tarde) y generación con biomasa por aprox. 40,2 MW medios (35,2 MW de UPM, 3,4 MW de Bioener, 1,6 MW de Weyerhaeuser que estuvo fuera entre las horas 17 y 21). Galofer continuó sin generar y tampoco hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contrato con Argentina. Hubo disponibilidad de gas para despachar PTA3 hasta la hora 2 y a partir de la hora 10 con ese combustible. PTA2 fuera de servicio entre las horas 10 y 19 por cambio de filtro. PTA1 fuera de servicio hasta la hora 19 para recuperar nivel de agua tratada, PTA5 lo mismo hasta hora 8. Se despachó TGAA en horas del pico por seguridad de abastecimiento (previstos 15 MW de la hora 20 a 24). Se turbinó algo más de lo previsto en S. Grande para sustituir generación de PTA y Palmar entró en servicio forzada a la hora 4 aprox. por regulación de tensión, sale de servicio a las 23h. En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (hasta 18/5), CTR1 (hasta 15/1) y Sala B (hasta 17/1).