



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Viernes 31 de Diciembre de 2010

Generación Térmica (MWh) 31-Dic

Central Battle	5.351
• Sala B	-4
• 5a	1.578
• 6a	2.356
• Motores	1.421
Central La Tablada	2.252
Central P. del Tigre	5.010
Central Maldonado	1
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	0
C. Baygorria	-6
C. Palmar	0
C. Salto Grande	12.509
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.378
TOTAL Generación (MWh)	26.494

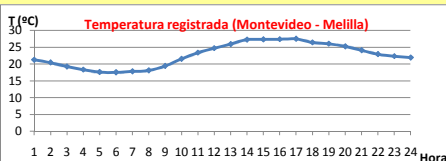
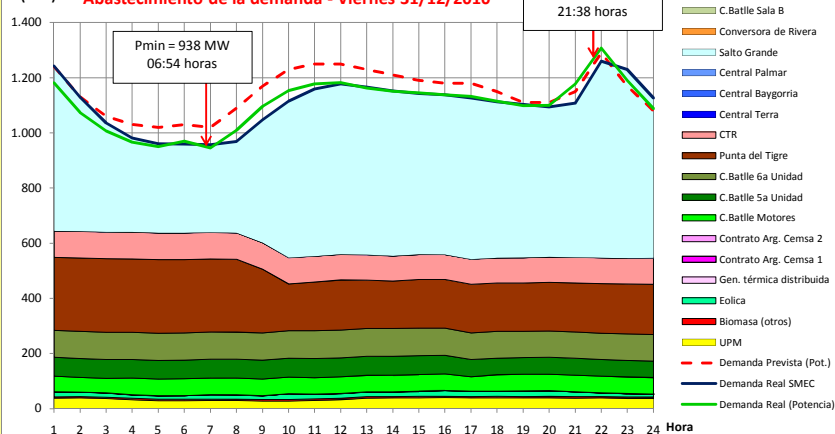
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 26.494
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

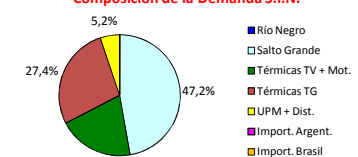
Demanda Programada (MWh) 27.570

Diferencia (MWh)	-1.076
Ejecutada - Programada	-3.90%

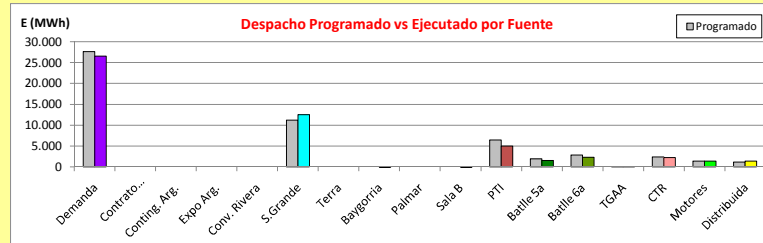
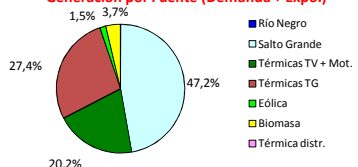
Abastecimiento de la demanda - Viernes 31/12/2010



Composición de la Demanda S.I.N.

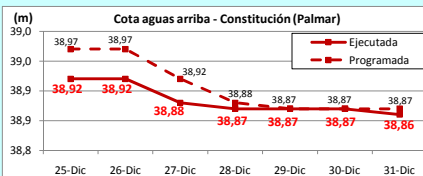
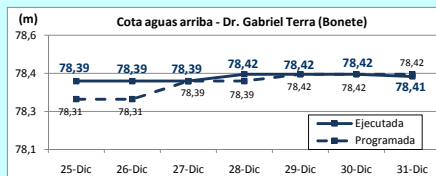


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

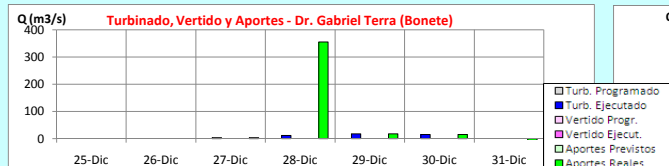
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



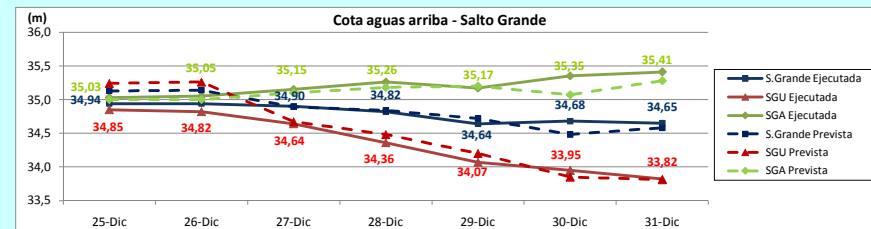
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,42	78,41
Baygorria	53,70	53,68
Palmar	38,87	38,86
SGU	33,81	33,82

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	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	2.047	2.215

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-19
Baygorria	0	-23
Palmar	0	-30
SGU	1.550	1.669



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
Salto Grande	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 3,9% inferior a la prevista, coincidiendo con temperaturas ya no tan elevadas como las registradas los días anteriores. Se registró buena generación eólica, aprox. 16,8 MW medios (uniforme a lo largo del día, decayendo algo en horas de la noche) y generación con biomasa por aprox. 40,9 MW medios (35,5 MW de UPM, 3,5 MW de Bioener, 1,9 MW de Weyerhaeuser). Galofer continuó afuera durante todo el día. No hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contrato con Argentina. PTA1 y PTA5 estuvieron indisponibles a partir de la hora 11 para recuperar el nivel de agua tratada. Hubo disponibilidad de gas de Argentina para despachar una unidad de PTA a partir de la hora 11, las restantes máquinas de PTA se despacharon con gasoil. Se despachó TGA en horas del pico por seguridad de abastecimiento (previstos 15 MW de la hora 20 a 24). Se turbinó apenas algo más de lo previsto en Salto Grande, sustituyendo la generación de PTA. En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (hasta 18/5/2011), CTR1 (se atrasa hasta 15/1/2011) y Sala B (hasta 17/1/2011).