



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Miércoles 29 de Diciembre de 2010

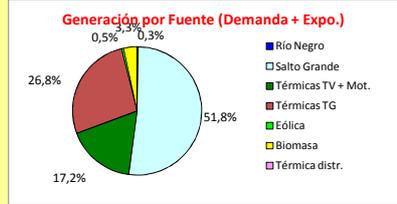
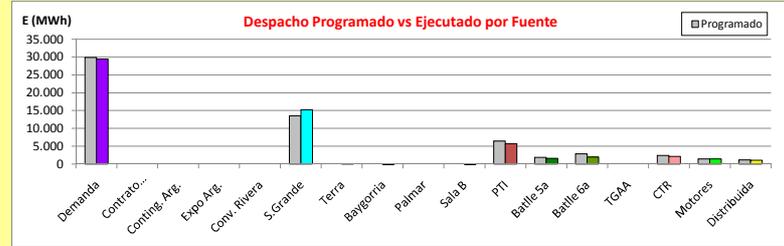
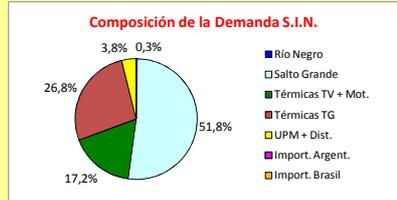
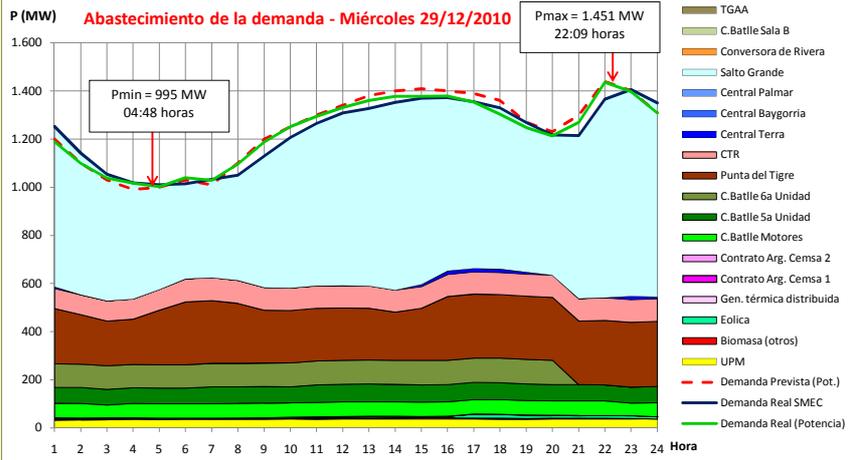
Generación Térmica (MWh)		29-Dic
Central Battle		5.057
• Sala B		-4
• 5a		1.648
• 6a		1.984
• Motores		1.428
Central La Tablada		2.191
Central P. del Tigre		5.706
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		93
C. Baygorria		-6
C. Palmar		0
C. Salto Grande		15.243
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.132
TOTAL Generación (MWh)		29.415

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 29.415
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

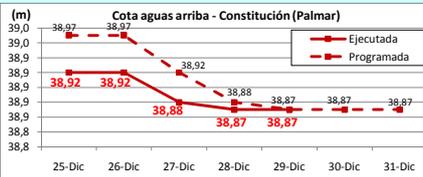
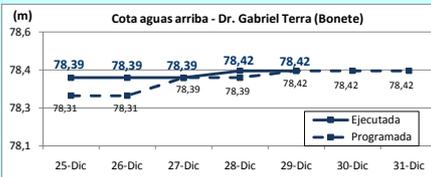
Demanda Programada (MWh) 29.840

Diferencia (MWh) -425
Ejecutada - Programada -1,43%



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

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

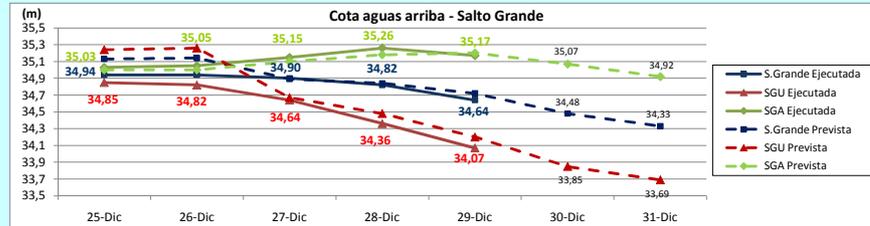


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,42	78,42	78,42
Baygorria	53,69	53,69	53,69
Palmar	38,87	38,87	38,87
SGU	34,20	34,07	34,07

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



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	18
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	2.521	2.840

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	18
Baygorria	0	-18
Palmar	0	0
Salto Grande	1.900	1.705



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (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 1,43% inferior a la prevista, coincidiendo con temperaturas ya no tan elevadas como las registradas los días anteriores. Se registró baja generación eólica, aprox. 6,3 MW medios (algo más intensa desde la tarde hasta la noche) y generación con biomasa por aprox. 40,8 MW medios (36 MW de UPM, 4,6 MW de Bioener). Galofer continuó afuera durante todo el día y Weyerhaeuser salió a última hora. Hubo generación térmica distribuida a partir de la hora 6 y hasta la hora 22, por aprox. 0,89 MW (Zenda). No hubo disponibilidad de contrato con Argentina. La 6a C. Battle que había vuelto en servicio ayer aprox. a la hora 20, salió de servicio intempestivo. Hubo disponibilidad de gas de Argentina para despachar una unidad de PTA a la hora 1 y a partir de la hora 15, las restantes máquinas de PTA se despacharon con gasoil. Volvió en servicio PTA4 a partir de la hora 5 (despachado con gasoil). PTA5 estuvo indisponible entre las horas 9 y 14, despachándose luego con gasoil. Terra salió a partir de la hora 2 y volvió a entrar en servicio a la hora 15 hasta la hora 19 y nuevamente a partir de la hora 22 por control de tensión en E. Martínez. Se turbinó algo más de lo previsto en Salto Grande para suplir la salida imprevista de la 6a de C. Battle. 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). TGAa continúa indisponible.