

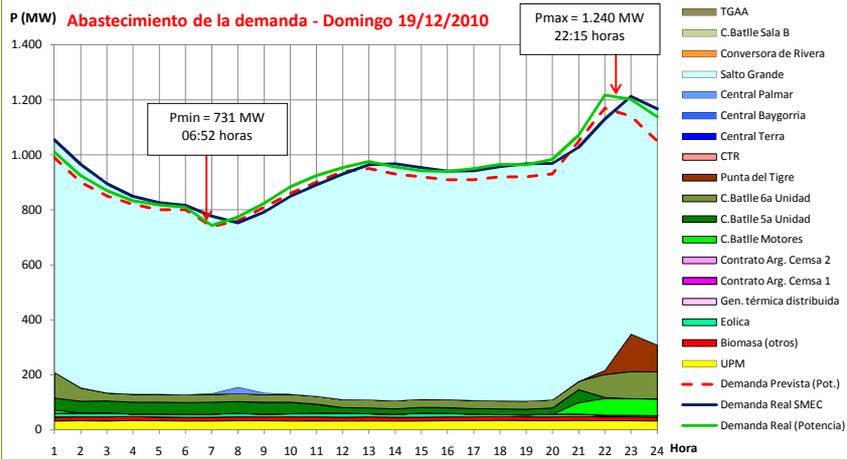


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

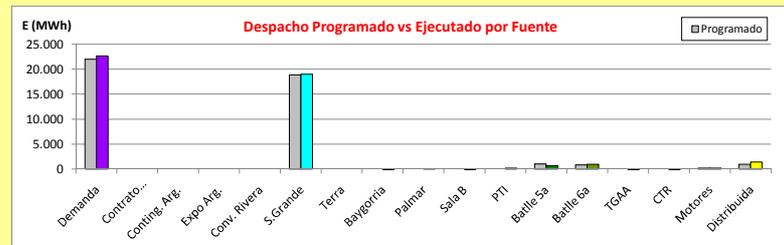
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Domingo 19 de Diciembre de 2010

Generación Térmica (MWh)		19-Dic
Central Battle		1.919
• Sala B		-4
• 5a		697
• 6a		995
• Motores		231
Central La Tablada		-2
Central P. del Tigre		244
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		32
C. Salto Grande		19.013
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.400
TOTAL Generación (MWh)		22.600
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

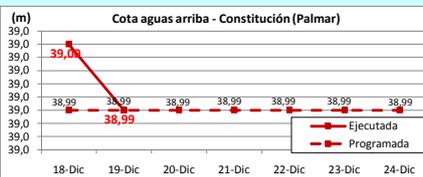
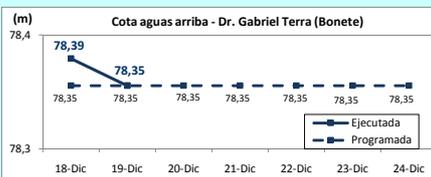


DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		22.600
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		21.970
Diferencia (MWh)		630
Ejecutada - Programada		2,87%



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

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

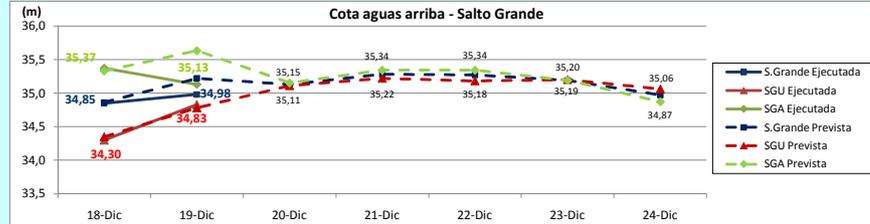


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,35	78,35	78,35
Baygorria	53,66	53,66	53,66
Palmar	38,99	38,99	38,99
SGU	34,78	34,83	34,83

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	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	5
SGU	2.176	3.963

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	-456
Baygorria	0	-12
Palmar	0	-28
SGU	5.450	6.146



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
Salto Grande	0	3.572

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 2,87% superior a la prevista, lo cual puede deberse en buena parte a las elevadas temperaturas registradas. Se registró generación eólica por aprox. 11 MW medios (decreciendo en intensidad a lo largo del día) y generación con biomasa por aprox. 47,7 MW medios (33,4 MW de UPM, 6,2 MW de Galofer, 6 MW de Bioener). No hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contrato con Argentina. La generación de 6a C.Battle quedó en un mínimo forzado durante la mayor parte del día, a los efectos de poder despachar lo previsto en S.Grande, que entró en vertimiento a las 10.20h debido en parte a que Argentina no tomó la energía correspondiente en el día de ayer y en parte a las lluvias persistentes. Se sacaron de servicio los motores de C.Battle hasta la hora 21, donde se despacharon para el pico de la noche, además de 3 unidades de PTA con gasoil (desde la hora 22). La 5a de C.Battle (que había vuelto ayer en la noche) se despachó forzada en su mínimo técnico hasta la hora 22 en que sufrió un nuevo desperfecto (rotura de cañería de fueloil), quedando Se turbinó algo más de lo previsto en S.Grande debido a la situación de vertimiento y Palmar entró en servicio forzada durante una hora aprox. en la madrugada por regulación de tensión. En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (hasta 18/5/2011), CTR1 (hasta 31/12) y Sala B (hasta 17/1/2011).