INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **lunes 16 de mayo de 2011**

Generación Térmica (MWh)	16-may
Central Batlle	**4.942**
• Sala B	1.209
• 5a	0
• 6a	2.411
• Motores	1.322
Central La Tablada	**4.864**
Central P. del Tigre	**5.238**
Central Maldonado	**0**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidraulica (MWh)	
C.G. Terra	0
C. Baygorria	-7
C. Palmar	0
C. Salto Grande	8.884
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**0**
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	**1.449**
• Rivera	1.449
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**1.297**
TOTAL Generación (MWh)	**26.667**

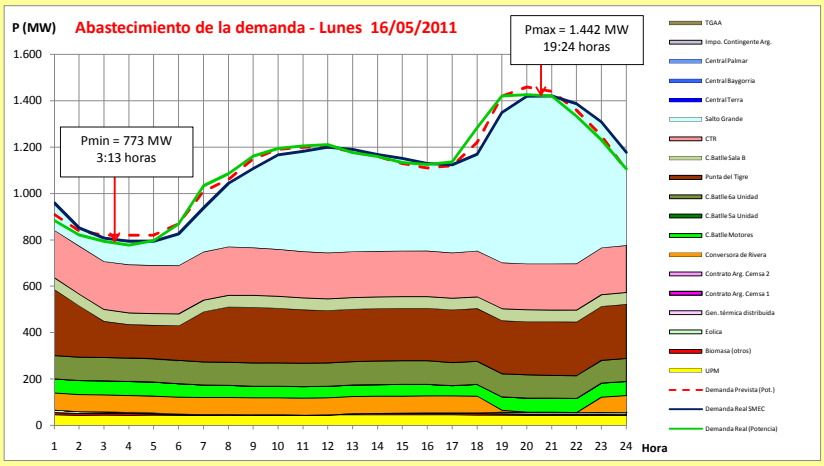
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

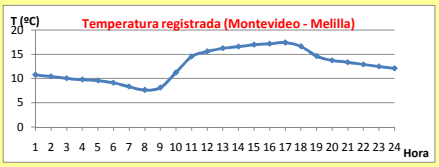
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.667

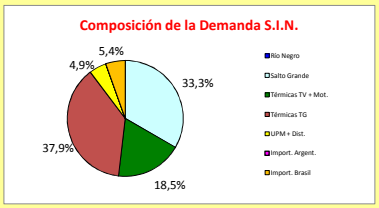
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

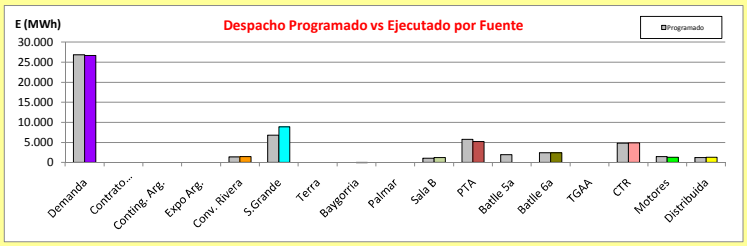
Demanda Programada (MWh) 26.840

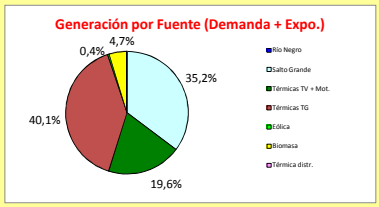
Diferencia (MWh)	-173
Ejecutada - Programada	-0,64%





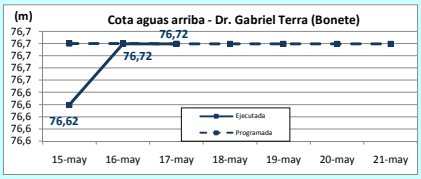


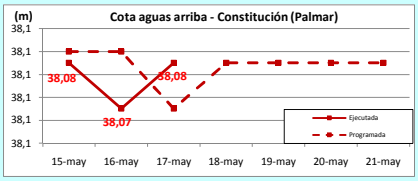




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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



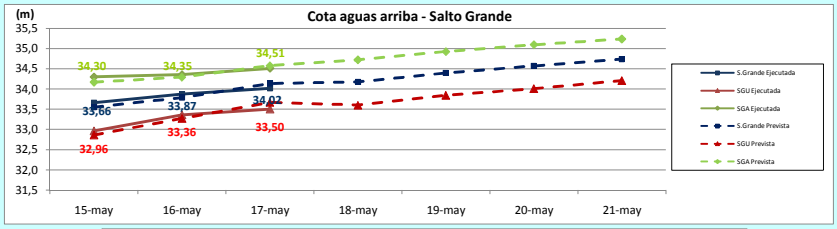


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,72	76,72
Baygorria	53,90	53,90
Palmar	38,07	38,08
SGU	33,67	33,50

Valores de Referencia (operación normal)

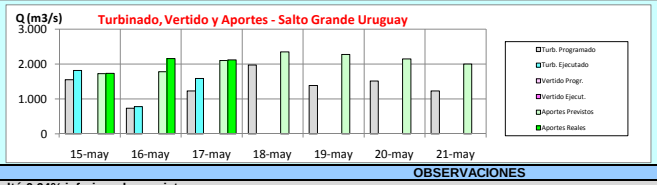
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

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	1.225	1.590

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	31
SGU	2.100	2.116



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 0,64% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 4,7 MW medios aprox. (durante todo el día) y generación con biomasa por aprox. 50,1 MW medios, de los cuales: 0,8 MW de Weyerhauser; 44,6 MW de UPM; 4,7 MW de Galofer
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera en las horas valle y resto.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata