



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

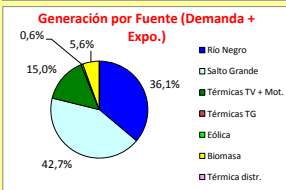
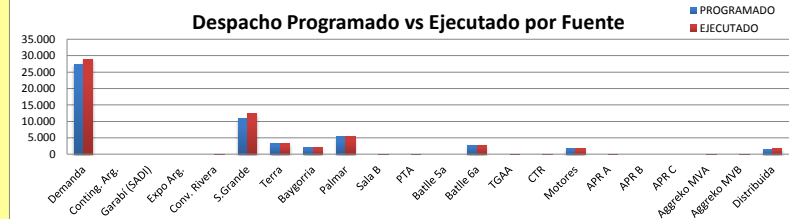
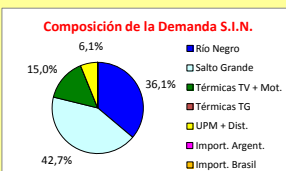
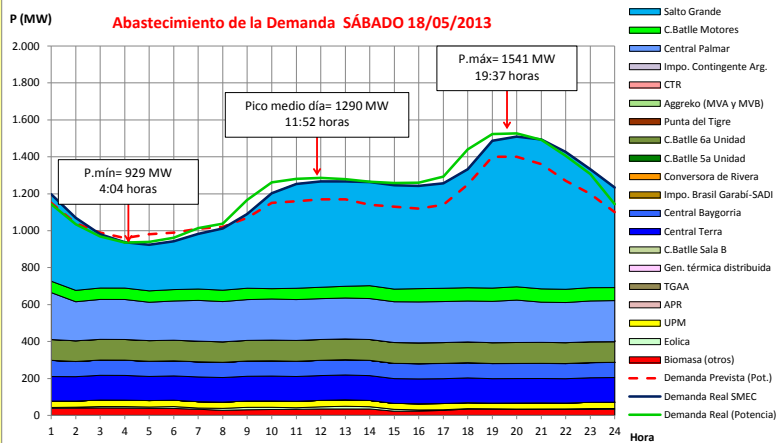
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 18 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	4.368
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.790
• Motores	1.582
Central La Tablada	-91
Central P. del Tigre	-2
APR A	0
APR B	0
APR C	0
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.201
C. Baygorria	1.988
C. Palmar	5.305
C. Salto Grande	12.410
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.781
TOTAL Generación (MWh)	28.954

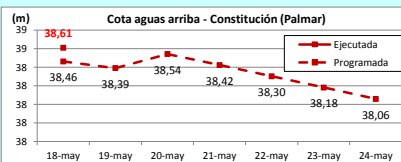
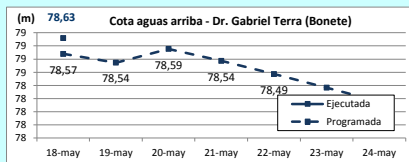
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.954
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.370
Diferencia (MWh)	1.584
Ejecutada - Programada	5,79%



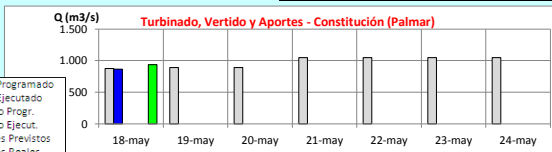
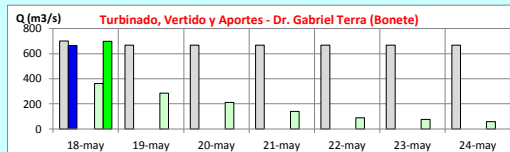
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

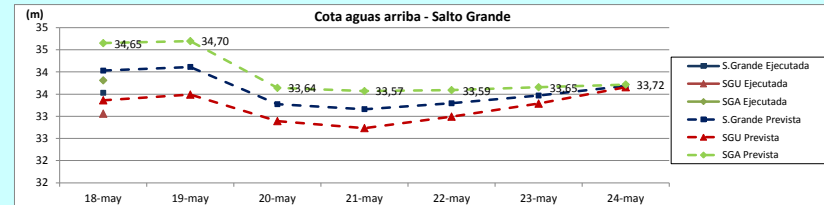


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,57	78,63
Baygorria	53,90	53,80
Palmar	38,46	38,61
SGU	33,36	33,06

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

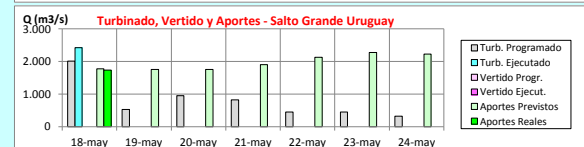


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	701	665
Baygorria	688	643
Palmar	878	866
SGU	2.007	2.419

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	362	699
Baygorria	0	674
Palmar	0	939
SGU	1.775	1.739



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,06
Cota Vista Arg	33,81
Cota real	33,53
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 0

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 5,79 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 7,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67,6 MW medios, de los cuales:
34,01 MW de UPM S.A.; 10,25 MW de Galofer S.A.; 9,86 MW de Bioener S.A.; 9,72 MW de Feniról S.A.; 1,37 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,32 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
1,03 MW de Ponlar S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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