



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

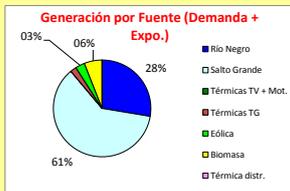
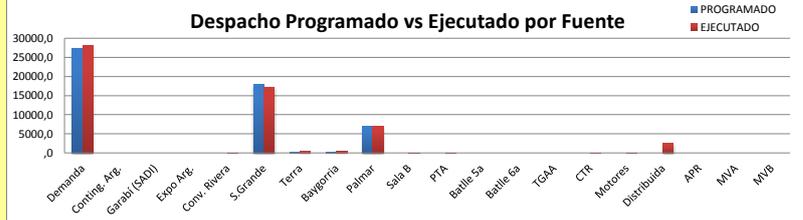
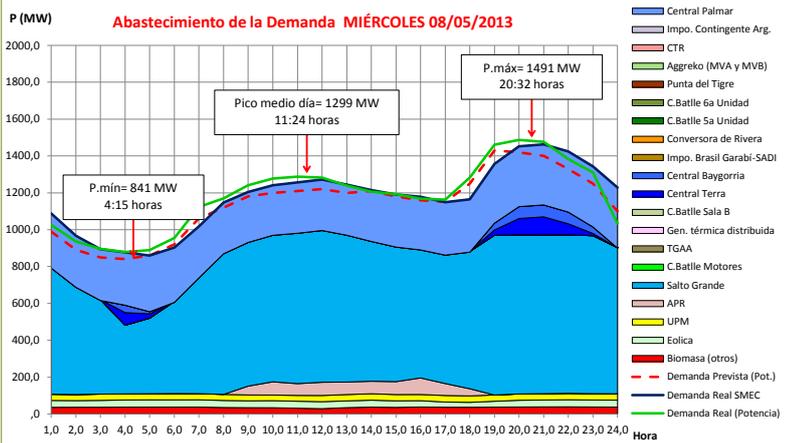
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 8 de mayo de 2013

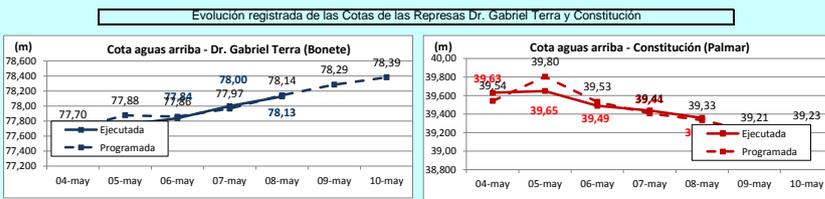
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	-7
- Sala B	-4
- 5a	0
- 6a	0
- Motores	-3
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	652
- PTI	-4
- APR (A, B y C)	656
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	381
C. Baygorria	339
C. Palmar	7.064
C. Salto Grande	17.254
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
- Contingente	0
Brasil	-3
- Rivera	-3
- SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.542
TOTAL Generación (MWh)	28.138

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.138
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	
Demanda Programada (MWh)	27.420
Diferencia (MWh)	718
Ejecutada - Programada	2,62%

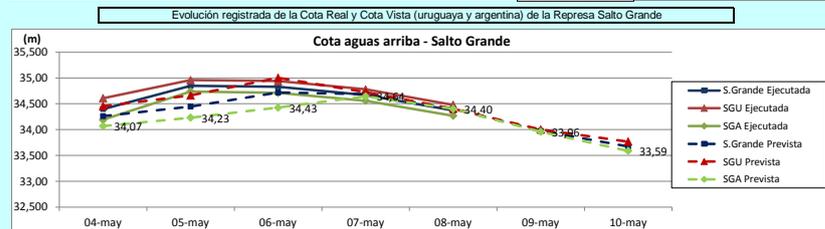
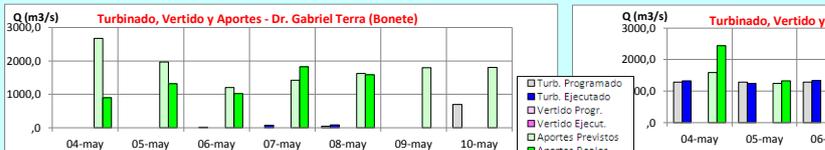


EVOLUCION DE los EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



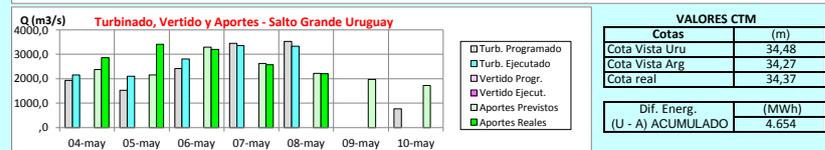
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,14	78,13
Baygorria	54,01	54,01
Palmar	39,33	39,36
SGU	34,41	34,48

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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	46	81
Baygorria	64	118
Palmar	1.138	1.143
SGU	3.534	3.337

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.629	1.583
Baygorria	0	79
Palmar	709	906
SGU	2.225	2.205



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,48
Cota Vista Arg	34,27
Cota real	34,37

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	4.654

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 2,62 % superior a la prevista
 Se registró generación eólica, por 36,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 70,2 MW medios, de los cuales:
 33,56 MW de UPM S.A.; 12,34 MW de Galofer S.A.; 10,27 MW de Bioener S.A.; 9,74 MW de Fenilol S.A.; 2,96 MW de Ponlar S.A.; 1,06 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
 0,22 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
 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.
 APR B y APR C, generaron por concepto de pruebas y ensayos.

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