

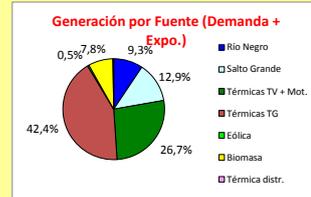
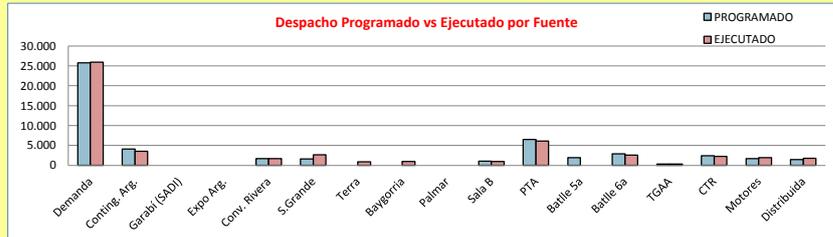
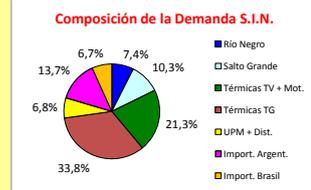
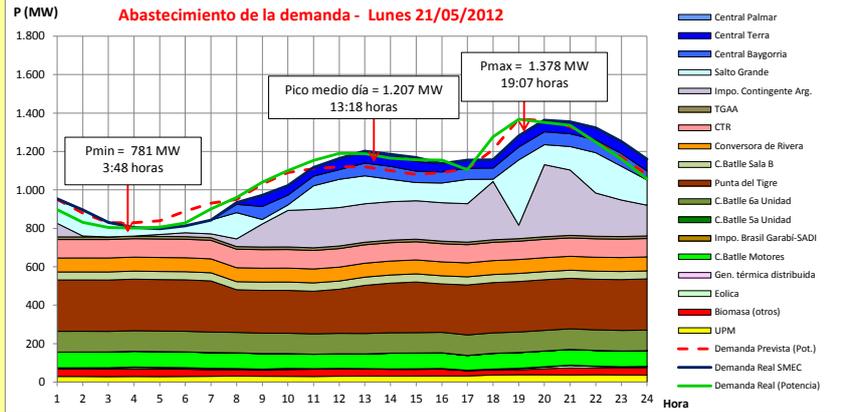


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

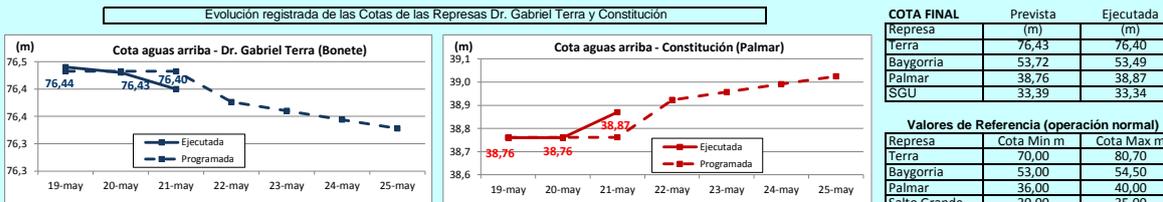
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Lunes 21 de mayo de 2012

Generación Térmica (MWh)		21-may
Central Battle		5.511
• Sala B		1.015
• 5a		0
• 6a		2.559
• Motores		1.936
Central La Tablada		2.298
Central P. del Tigre		6.123
Central Maldonado		326
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		898
C. Baygorria		1.005
C. Palmar		20
C. Salto Grande		2.655
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.539
• Contingente		3539
Brasil		1.741
• Rivera		1.741
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.771
TOTAL Generación (MWh)		25.886
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.886
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		25.720
Diferencia (MWh)		166
Ejecutada - Programada		0,65%

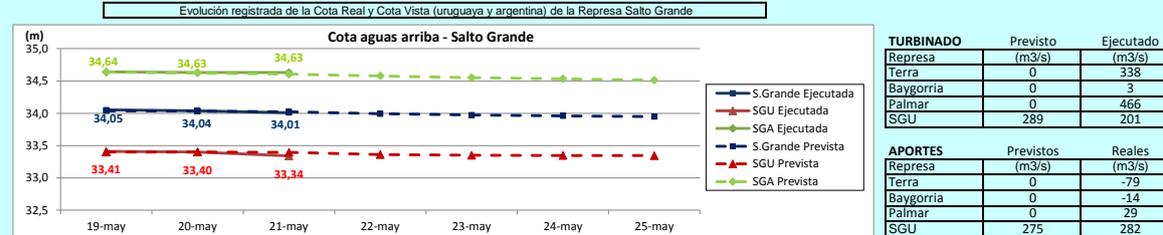


EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



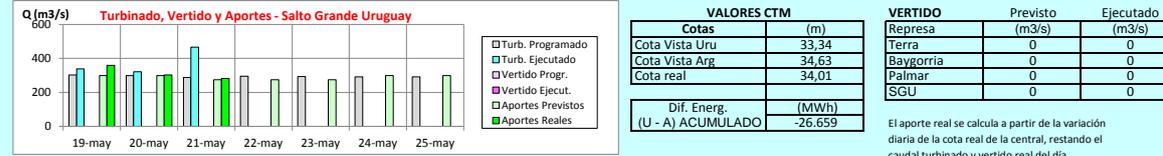
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	76,43	76,40
Baygorria	53,72	53,49
Palmar	38,76	38,87
SGU	33,39	33,34

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		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	338
Baygorria	0	3
Palmar	0	466
SGU	289	201

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	-79
Baygorria	0	-14
Palmar	0	29
SGU	275	282



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,34
Cota Vista Arg	34,63
Cota real	34,01
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -26.659

VERTIDO		
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 0,65 % superior a la prevista. Se registró generación eólica, por 4,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 68,1 MW medios, de los cuales: 32,4 MW de UPM; 2,3 MW de Weyerhaeuser Productos; 7,9 MW de Galofer; 4,6 MW de Liderdat; 2,5 MW de Poniar; 8,5 MW de Feniroi; 9,8 MW de Bioener. No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible. Se generaron 1,4 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.). Se importaron 3539 MWh (147 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1741 MWh (72,5 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera. Los valores de energía intercambiada son preliminares sujetos a confirmación.

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