



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

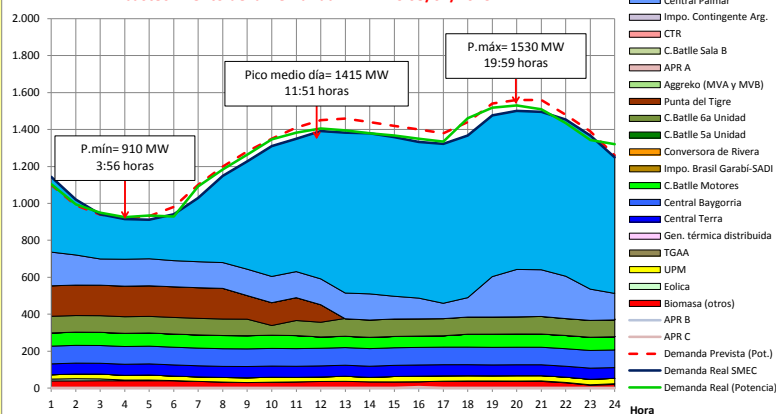
viernes 5 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)		05-jul
Central Batlle		3.828
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.174
• Motores		1.658
Central La Tablada		-85
Central P. del Tigre		1.845
APR A		1
APR B		0
APR C		3
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.434
C. Baygorria		2.293
C. Palmar		3.743
C. Salto Grande		15.443
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.519
TOTAL Generación (MWh)		30.024

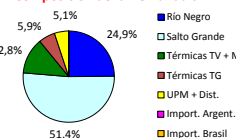
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.024
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.980
Diferencia (MWh)	-956
Ejecutada - Programada	-3,09%

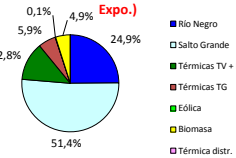
Abastecimiento de la Demanda VIERNES 05/07/2013



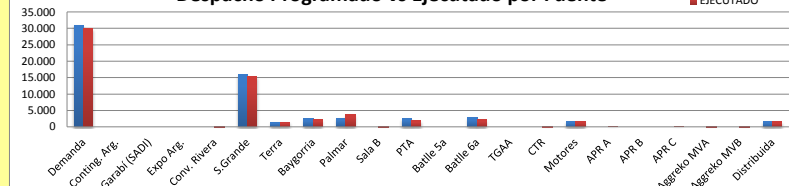
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

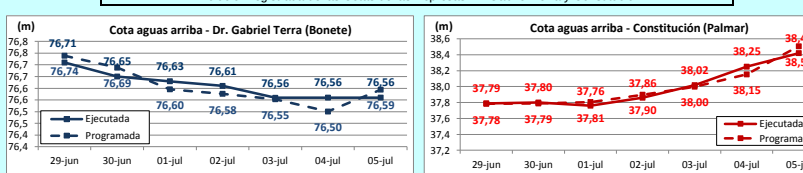


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



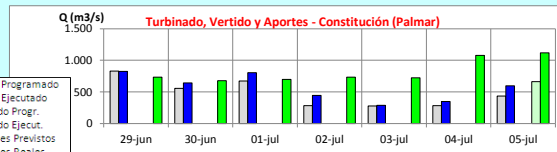
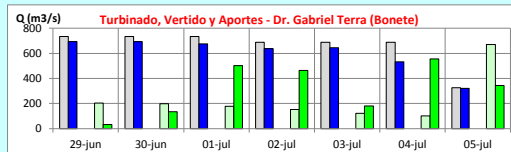
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

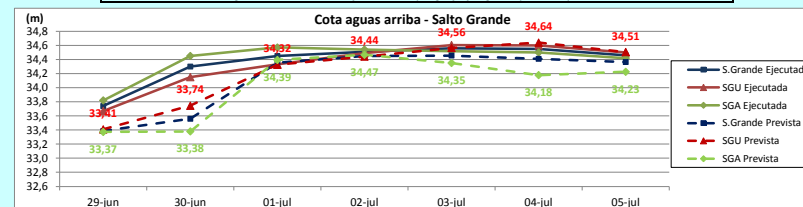


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,50	76,56
Baygorria	53,77	53,84
Palmar	38,15	38,25
SGU	34,64	34,60

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

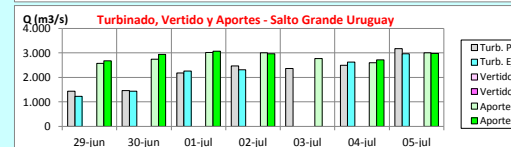


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)	(m³/s)
Terra		688	534
Baygorria		755	722
Palmar		284	348
SGU		2.502	2.633

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)	(m³/s)
Terra		101	556
Baygorria		0	799
Palmar		0	1.077
SGU		2.600	2.718



VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru		34,60
Cota Vista Arg		34,50
Cota real		34,55
Dif. Energ.	(MWh)	1.778
(U - A) ACUMULADO		

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(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 3,09 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 2,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 61,7 MW medios, de los cuales:
26,95 MW de UPM S.A.; 10,78 MW de Galfer S.A.; 8,79 MW de Fenilol S.A.; 8,59 MW de Bioener S.A.; 3,5 MW de Ponlar S.A.; 1,94 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
1,1 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,05 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida.
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Debido a la suba de aportes previstos y ejecutados en SG, se decidió reprogramar el día a la hora 13 sacando de servicio la central Punta del Tigre.
Se generó en APR C por concepto de pruebas.

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