



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

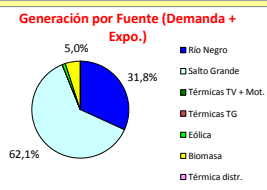
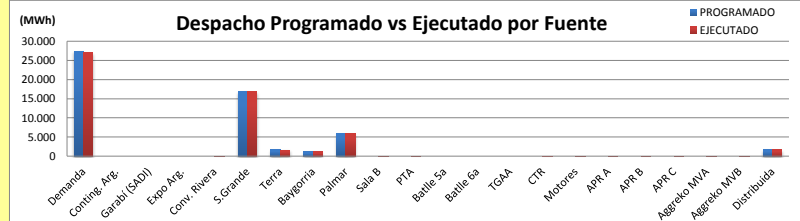
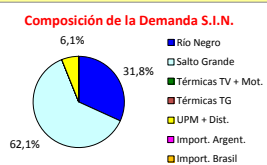
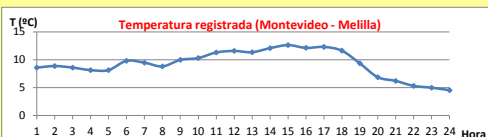
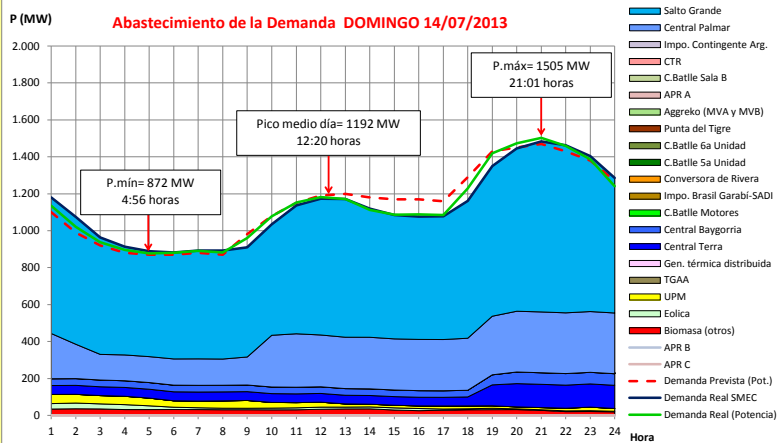
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 14 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	-5
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-1
Central La Tablada	-94
Central P. del Tigre	-4
APR A	-2
APR B	-3
APR C	-3
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.601
C. Baygorria	1.130
C. Palmar	5.913
C. Salto Grande	16.884
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.649
TOTAL Generación (MWh)	27.066

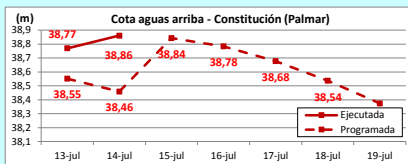
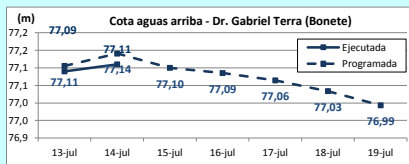
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.066
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.380
Diferencia (MWh)	-314
Ejecutada - Programada	-1.15%



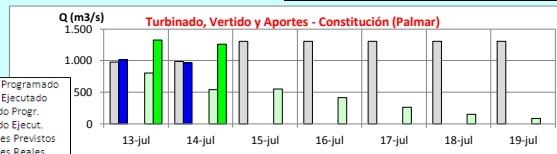
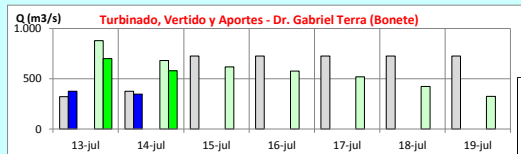
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

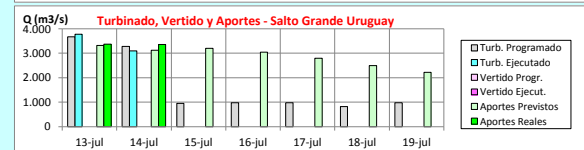
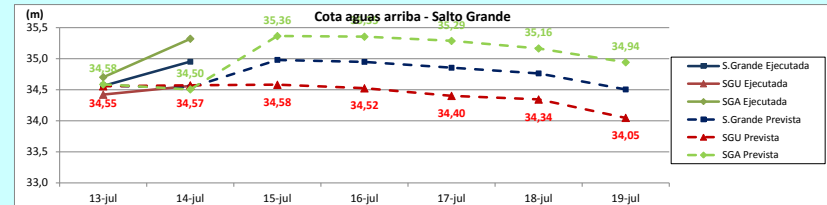


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,14	77,11
Baygorria	53,84	53,95
Palmar	38,46	38,86
SGU	34,57	34,56

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,56
Cota Vista Arg	35,32
Cota real	34,95
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-17.801

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	377	347
Baygorria	349	364
Palmar	988	968
SGU	3.276	3.104

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	682	579
Baygorria	27	382
Palmar	540	1.259
SGU	3.125	3.363

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 1,15 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 12,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 56,9 MW medios, de los cuales:
26,91 MW de UPM S.A.; 9,09 MW de Galofer S.A.; 7,2 MW de Bioener S.A.; 5,67 MW de Fenírol S.A.; 3,27 MW de Ponlar S.A.; 2,66 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
2,1 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la convertora 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