



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

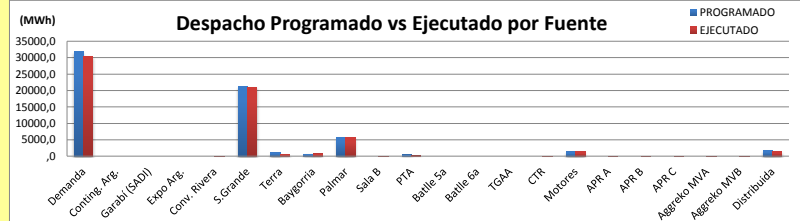
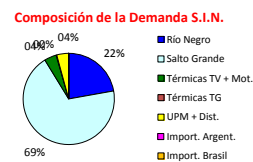
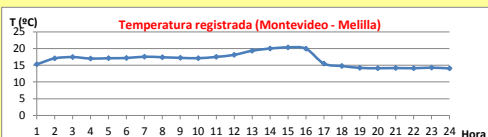
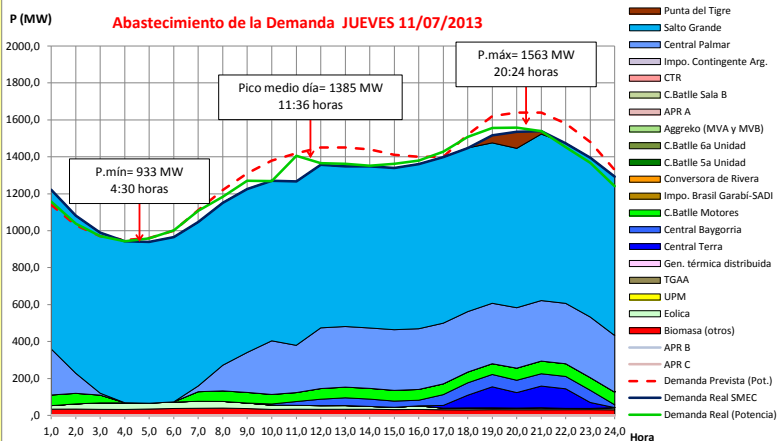
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 11 de julio de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	1.309
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	1.313
Central La Tablada	-79
Central P. del Tigre	143
APR A	-2
APR B	-3
APR C	-3
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	537
C. Baygorria	678
C. Palmar	5.543
C. Salto Grande	21.031
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.293
TOTAL Generación (MWh)	30.446

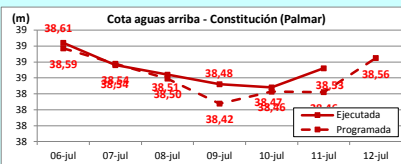
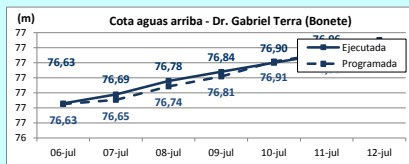
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.446
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	31.850
Diferencia (MWh)	-1.404
Ejecutada - Programada	-4,41%



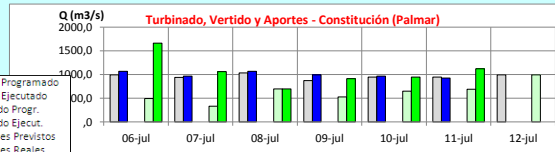
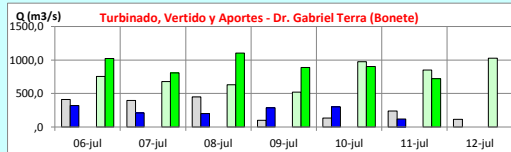
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

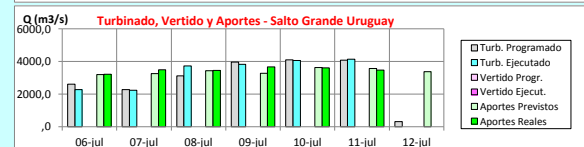
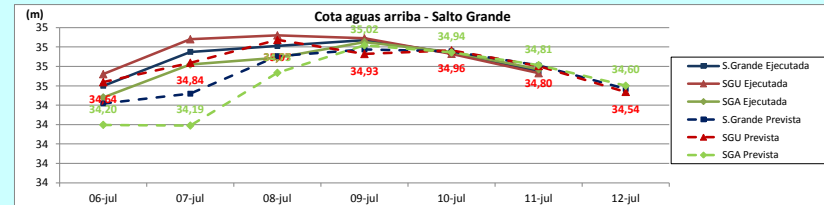


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,96	76,96
Baygorria	53,77	53,71
Palmar	38,46	38,53
SGU	34,80	34,73

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 (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,73
Cota Vista Arg	34,77
Cota real	34,75
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-956

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	238	118
Baygorria	193	221
Palmar	943	925
SGU	4.079	4.131

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	851	719
Baygorria	0	240
Palmar	689	1.123
SGU	3.575	3.477

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Cota Vista Uru	0	0
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 4,41 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 21,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 33,5 MW medios, de los cuales:
10,09 MW de Galofer S.A.; 9,74 MW de Bioener S.A.; 6,95 MW de Fenilof S.A.; 3,66 MW de Ponlar S.A.; 2,28 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,73 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,07 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.

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