



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 19 de julio de 2012

Generación Térmica (MWh)		19-jul
Central Batlle		5.854
• Sala B		-4
• 5a		1.881
• 6a		2.270
• Motores		1.706
Central La Tablada (inc. APR)		473
Central P. del Tigre		5.558
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.193
C. Baygorria		2.208
C. Palmar		6.786
C. Salto Grande		4.228
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.736
• Rivera		1.736
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.369
TOTAL Generación (MWh)		31.403
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

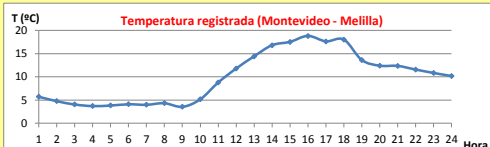
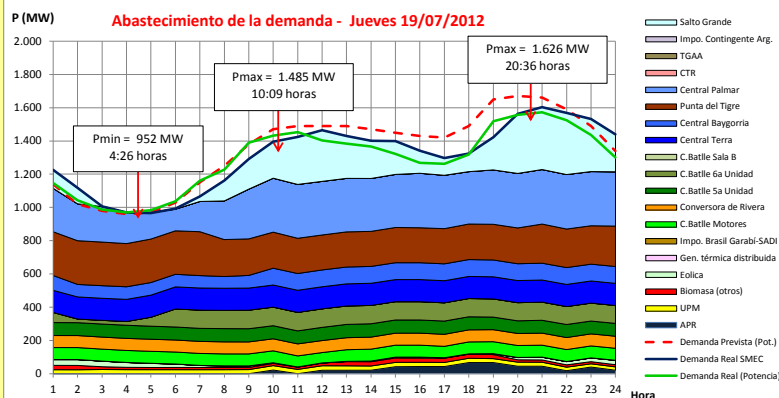
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

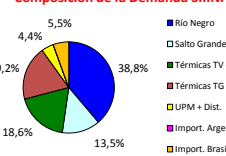
Demanda Programada (MWh)

Diferencia (MWh)

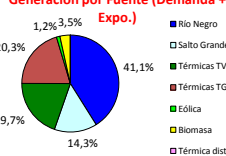
Ejecutada - Programada



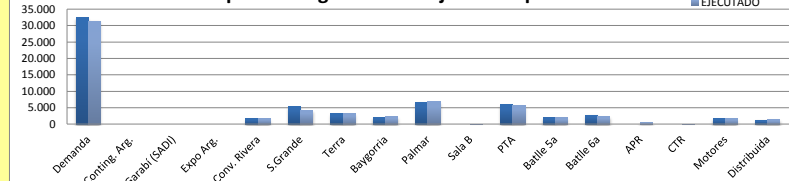
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

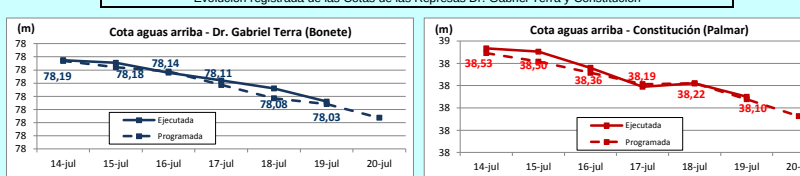


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



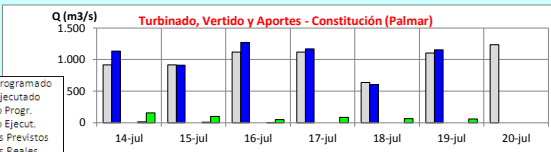
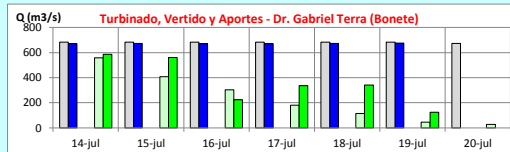
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

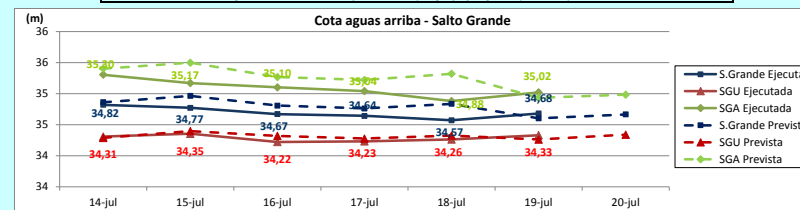


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,02	78,03
Baygorria	53,65	53,59
Palmar	38,08	38,10
SGU	34,26	34,33

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

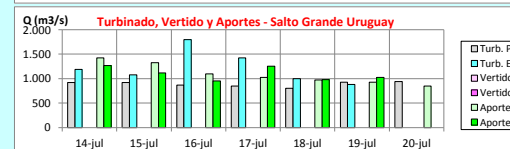


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	683	716
Baygorria	660	1.157
Palmar	1.102	879
SGU	928	677

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	46	124
Baygorria	0	-7
Palmar	0	60
SGU	925	1.023



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,33
Cota Vista Arg	35,02
Cota real	34,68
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-15.621

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 3,32 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 14,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 43,7 MW medios, de los cuales: 24,5 MW de UPM; 4,7 MW de Galofer; 7,8 MW de Feniro; 2,7 MW de Alur; 4 MW de Ponlar.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1736 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.
Las medidas de APR (4 turbinas de gas de 22 MW cada una) son tomadas del SCADA, hasta tanto no se cuente con datos provenientes de medición comercial.
Al momento, están faltando medidas SMEC de San Borja, Las Rosas Maldonado, Turbina de Rivera, Nuevo Manantial S.A., Liderdat S.A., Zendaleather S.A. y Agroland S.A..

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