



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 20 de junio de 2012

Generación Térmica (MWh)		20-jun
Central Battle		7.292
• Sala B		1.091
• 5a		1.877
• 6a		2.503
• Motores		1.822
Central La Tablada		2.409
Central P. del Tigre		6.421
Central Maldonado		336
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.043
C. Baygorria		1.008
C. Palmar		4.669
C. Salto Grande		1.824
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.188
• Contingente		3188
Brasil		1.735
• Rivera		1.735
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		493
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>30.419</b>

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

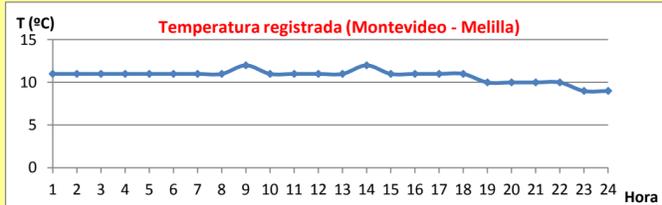
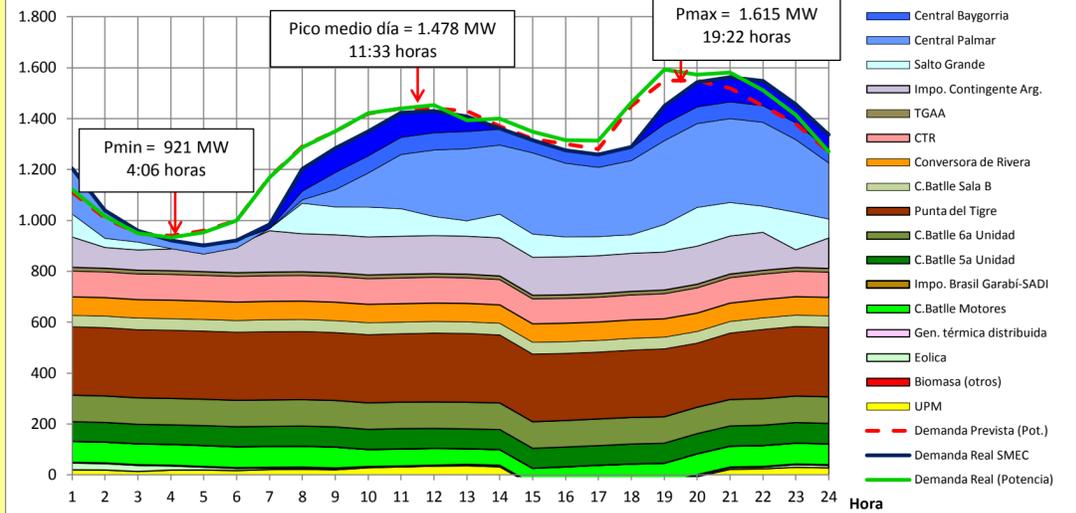
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) **30.419**

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

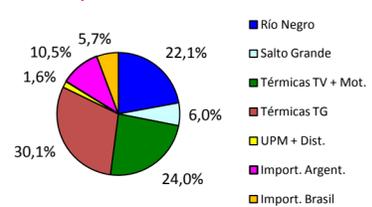
Demanda Programada (MWh) **30.950**

Diferencia (MWh)	-531
Ejecutada - Programada	-1,72%

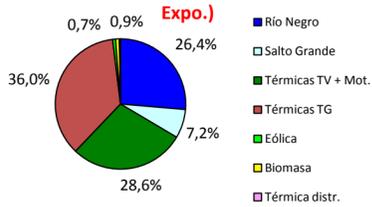
## Abastecimiento de la demanda - Miércoles 20/06/2012



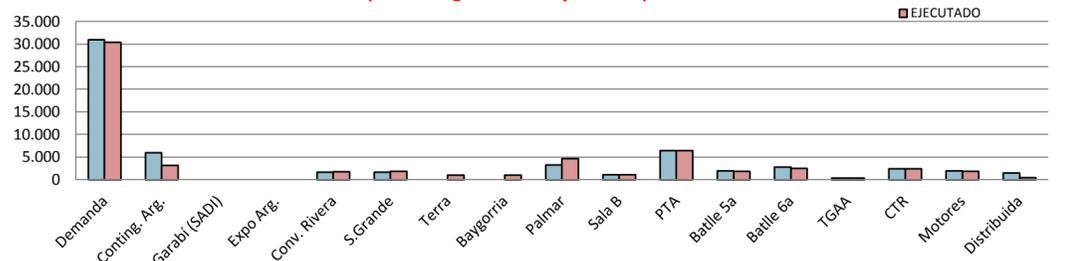
## Composición de la Demanda S.I.N.



## Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

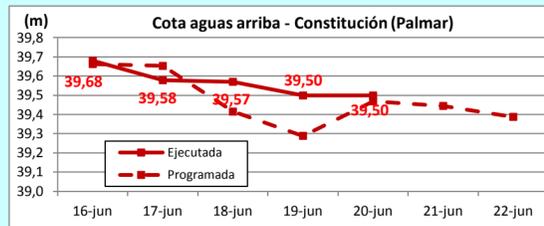
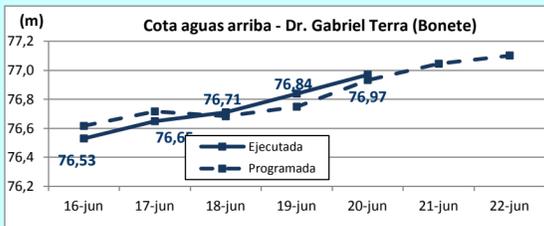


## Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

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

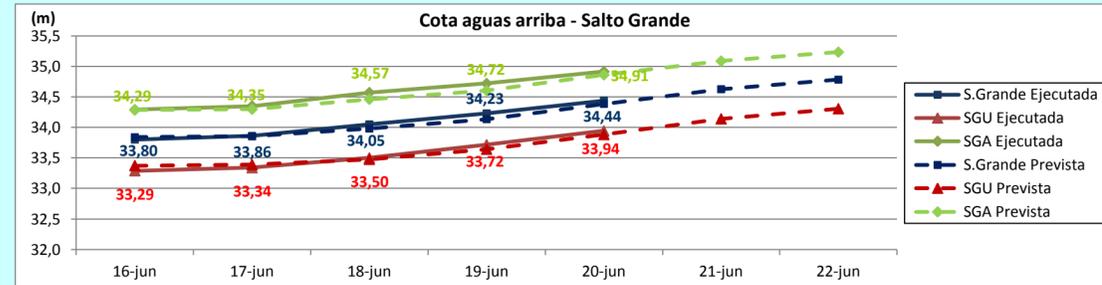


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,93	76,97
Baygorria	53,76	53,64
Palmar	39,47	39,50
SGU	33,88	33,94

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

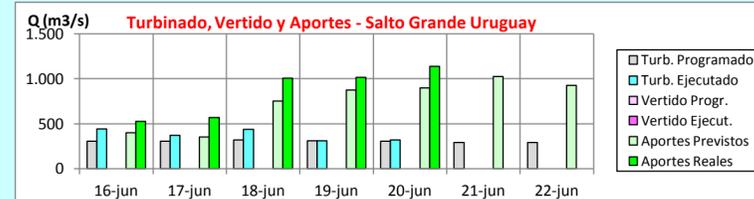


### Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	360
Terra	210	738
Baygorria	530	319
SGU	307	230

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	1.184	1.511
Terra	0	47
Baygorria	361	378
Palmar	900	1.140



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,94
Cota Vista Arg	34,91
Cota real	34,44
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-21.964

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	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 1,72 % inferior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 7,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 48,1 MW medios, de los cuales: 24,7 MW de UPM; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 9,2 MW de Galofer; 2,5 MW de Alur; 9 MW de Bioener  
 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 1735 MWh (72,3 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera y unos 3188 MWh (132,8 MW medios) desde Argentina  
 Los datos de importación de Argentina y SG son preliminares.

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