



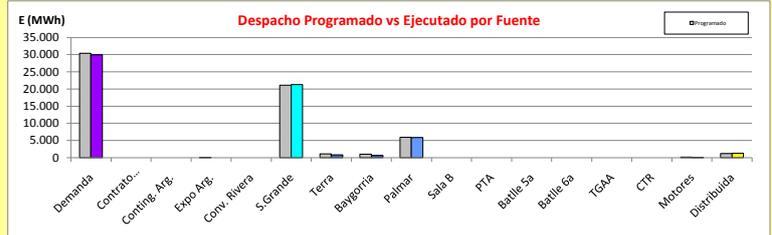
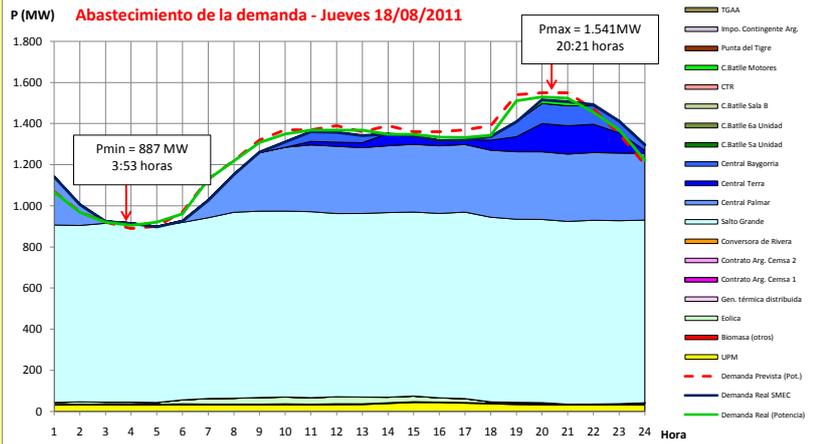
# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 18 de agosto de 2011

Generación Térmica (MWh)		18-ago
Central Battle		40
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		44
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		-2
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		864
C. Baygorria		635
C. Palmar		5.812
C. Salto Grande		21.558
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• SADI		0
• Rivera		0
Otras Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.310
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>30.169</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		255
• Hidráulica		255
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		29.914
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		30.410
Diferencia (MWh)		-496
Ejecutada - Programada		-1,63%



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

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

**Cota aguas arriba - Dr. Gabriel Terra (Bonete)**

Fecha	Cota (m)
13-ago	79,43
14-ago	79,51
15-ago	79,51
16-ago	79,59
17-ago	79,67

**Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)**

Fecha	Cota (m)
13-ago	39,03
14-ago	39,00
15-ago	38,77
16-ago	38,85
17-ago	39,01

**COTA FINAL**

Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,73	79,71
Baygorria	53,59	53,79
Palmar	39,03	38,99
SGU	35,48	35,42

**Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)**

Fecha	Turb. Programado (m³/s)	Turb. Ejecutado (m³/s)	Vertido Progr. (m³/s)	Vertido Ejecut. (m³/s)	Aportes Previstos (m³/s)	Aportes Reales (m³/s)
13-ago	~100	~100	~100	~100	~100	~100
14-ago	~100	~100	~100	~100	~100	~100
15-ago	~100	~100	~100	~100	~100	~100
16-ago	~100	~100	~100	~100	~100	~100
17-ago	~100	~100	~100	~100	~100	~100

**Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)**

Fecha	Turb. Programado (m³/s)	Turb. Ejecutado (m³/s)	Vertido Progr. (m³/s)	Vertido Ejecut. (m³/s)	Aportes Previstos (m³/s)	Aportes Reales (m³/s)
13-ago	~100	~100	~100	~100	~100	~100
14-ago	~100	~100	~100	~100	~100	~100
15-ago	~100	~100	~100	~100	~100	~100
16-ago	~100	~100	~100	~100	~100	~100
17-ago	~100	~100	~100	~100	~100	~100

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

Fecha	S. Grande Ejecutada (m)	SGU Ejecutada (m)	S. Grande Prevista (m)	SGU Prevista (m)
13-ago	35,07	35,06	35,05	35,05
14-ago	35,11	35,11	35,11	35,11
15-ago	35,28	35,28	35,28	35,28
16-ago	35,33	35,33	35,33	35,33
17-ago	35,40	35,40	35,40	35,40

**TURBINADO**

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	220	168
Baygorria	335	215
Palmar	953	963
SGU	4.087	4.201

**APORTES**

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	878	683
Baygorria	138	318
Palmar	601	681
SGU	4.550	4.319

**VERTIDO**

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	132	0

**Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay**

Fecha	Turb. Programado (m³/s)	Turb. Ejecutado (m³/s)	Vertido Progr. (m³/s)	Vertido Ejecut. (m³/s)	Aportes Previstos (m³/s)	Aportes Reales (m³/s)
13-ago	~4000	~4000	~4000	~4000	~4000	~4000
14-ago	~4000	~4000	~4000	~4000	~4000	~4000
15-ago	~4000	~4000	~4000	~4000	~4000	~4000
16-ago	~4000	~4000	~4000	~4000	~4000	~4000
17-ago	~4000	~4000	~4000	~4000	~4000	~4000

**OBSERVACIONES**

La demanda resultó 1,63% inferior a la programada.  
 Se registró generación eólica, por aprox 17,4MW medios aprox. (durante el día) y generación con biomasa por aprox. 37,5 MW medios, de los cuales: 2,1 MW de Weyerhaeuser; 33,3 MW de UPM; 2 MW de Alur  
 No hubo generación térmica distribuida  
 No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.  
 No se convocó energía de Brasil  
 Se exportaron 255 MWh a Argentina, provenientes de Salto Grande.

Faltan las medidas de Weyerhaeuser. Las mismas fueron estimadas.

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