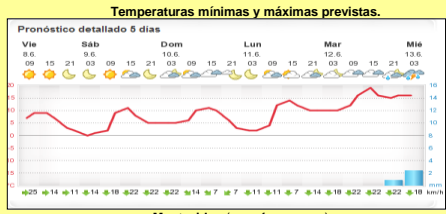
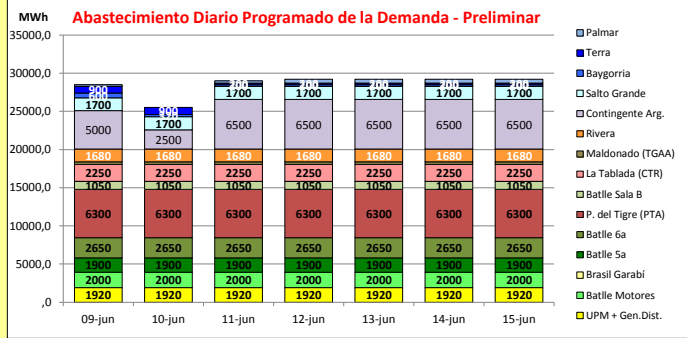




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

ABASTECIMIENTO PROGRAMADO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. PARA TODA LA SEMANA Y PRONÓSTICO DE TEMPERATURA

SEMANA 24 - 2012



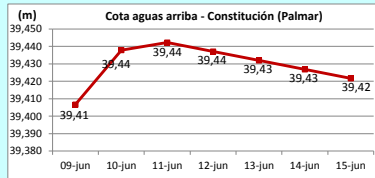
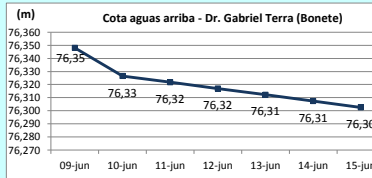
Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **205.060 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	09-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun
Central Battle	52.440							
• Sala B		1.080	1.080	1.080	1.050	1.050	1.050	1.050
• 5a		1.920	1.920	1.920	1.900	1.900	1.900	1.900
• 6a		2.760	2.760	2.300	2.650	2.650	2.650	2.650
• Motores		1.920	1.380	1.920	2.000	2.000	2.000	2.000
Central La Tablada	16.200	2.400	2.400	2.400	2.250	2.250	2.250	2.250
Central P. del Tigre	44.280	6.480	6.120	6.480	6.300	6.300	6.300	6.300
Central Maldonado	2.310	360	270	360	330	330	330	330
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C. G. Terra	800	0	0	0	200	200	200	200
C. Baygorria	1.670	150	360	360	200	200	200	200
C. Palmar	2.080	0	0	0	520	520	520	520
C. Salto Grande	11.910	1.700	1.700	1.710	1.700	1.700	1.700	1.700
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	48.170							
• Contingente		7.660	5.990	8.520	6.500	6.500	6.500	6.500
Brasil	11.760							
• Rivera		1.680	1.680	1.680	1.680	1.680	1.680	1.680
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	13.440	1.920	1.920	1.920	1.920	1.920	1.920	1.920
TOTAL S.I.N. (MWh)	205.060	30.030	27.580	30.650	29.200	29.200	29.200	29.200
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

Montevideo (www.foreca.com)

EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr. G. Terra, Constitución y Salto Grande)

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

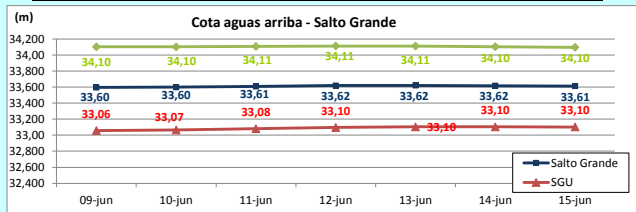


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	76,37	76,30
Baygorria	53,91	53,90
Palmar	39,36	39,42
SGU	33,05	33,10

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 prevista de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	89	0	0
Baygorria	93	0	0
Palmar	62	0	0
Salto Grande	288	650	0

OBSERVACIONES

No existen grandes previsiones de precipitaciones para la semana.
Se espera terminar la semana con una cota en Salto Grande de 33,10 m y en Palmar de 39,42 m

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE
CB SalaB	0	0	0	0	0
CB 5a	0	0	0	0	0
CB 6a	0	0	0	0	0
Motores	0	0	0	0	0
CTR	0	0	0	0	0
PTA	0	0	0	0	0
Maldonado	0	0	0	0	0
Terra	0	0	0	0	0
Baygorria	0	0	0	0	0
Palmar	0	0	0	0	0
S. Grande Uy	0	0	0	0	0
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0
Bras. Rivera	0	0	0	0	0
Bras. Garabí	0	0	0	0	0
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0

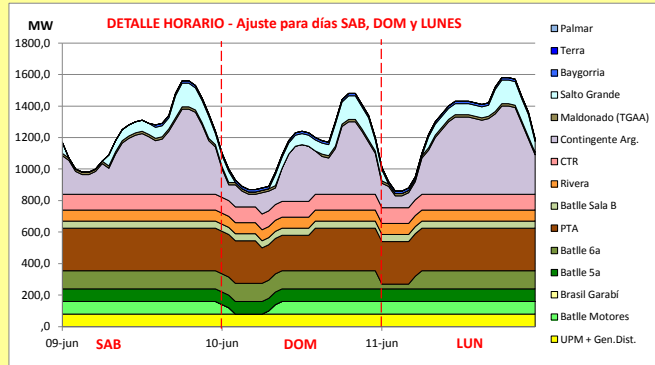
	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	1,00	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	1,00	10
CTR	0,9	0,50	48
PTA	0,71	1,15	48
Maldonado	0,50	1,00	15
Terra	0,99	0,91	37
Baygorria	0,99	0,89	34
Palmar	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Fuel Oil	1,00	1,30	130
Arg. Gas Oil	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0,90	0,86	70
Bras. Garabí	0,00	1,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	1,00	63

Unidades disponibles

0 > 0 y < 1 1 2 3 4 5 6 7 8

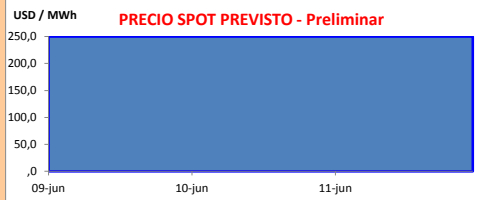
OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C. Battle previsto para marzo hasta mayo, se posterga para la primavera (estimado setiembre hasta noviembre inclusive).
Mant. progr. 5a unidad de central Battle (lavado químico) previsto para mayo, se posterga por situación energética.
CTR 1 seguiría indisponible por lo menos hasta 1/11 por problema detectado en la aislación.
Baygorria con una unidad en reparación, se estima indisponible hasta aprox. 9/06.
Se postergo el mantenimiento de la unidad 1 en Bonete.
Manenimiento de unidad 5 de PTA 16/6 s 18/6 TER lo declara impostergable.
Se cuenta de unos 70 MW las 24 hs de Brasil por Rivera
Se cuenta con energía contingente de Argentina



Generación Térmica (MWh)	Por Central	09-jun	10-jun	11-jun
Central Battle	22.040			
• Sala B		1.080	1.080	1.080
• 5a		1.920	1.920	1.920
• 6a		2.760	2.760	2.300
• Motores		1.920	1.380	1.920
Central La Tablada	7.200	2.400	2.400	2.400
Central P. del Tigre	19.080	6.480	6.120	6.480
Central Maldonado	990	360	270	360
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C. G. Terra	0	0	0	0
C. Baygorria	870	150	360	360
C. Palmar	0	0	0	0
C. Salto Grande	5.110	1.700	1.700	1.710
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	22.170			
• Contingente		7.660	5.990	8.520
Brasil	5.040			
• Rivera		1.680	1.680	1.680
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	5.760	1.920	1.920	1.920
TOTAL S.I.N. (MWh)	88.260	30.030	27.580	30.650
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

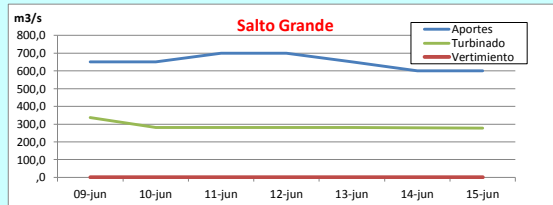
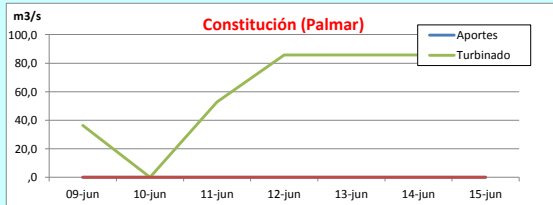
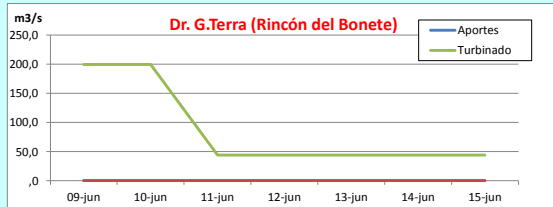
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

El precio spot se mantiene en 250 USD/MWh toda la semana.
 Se despachan 70 MW desde Brasil por la conversora de Rivera (disponibilidad confirmada las 24 horas durante toda la semana).
 Se despacha a pleno todo el térmico disponible
 Salto cierra demanda
 Se espera contar con importación contingente de argentina

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

