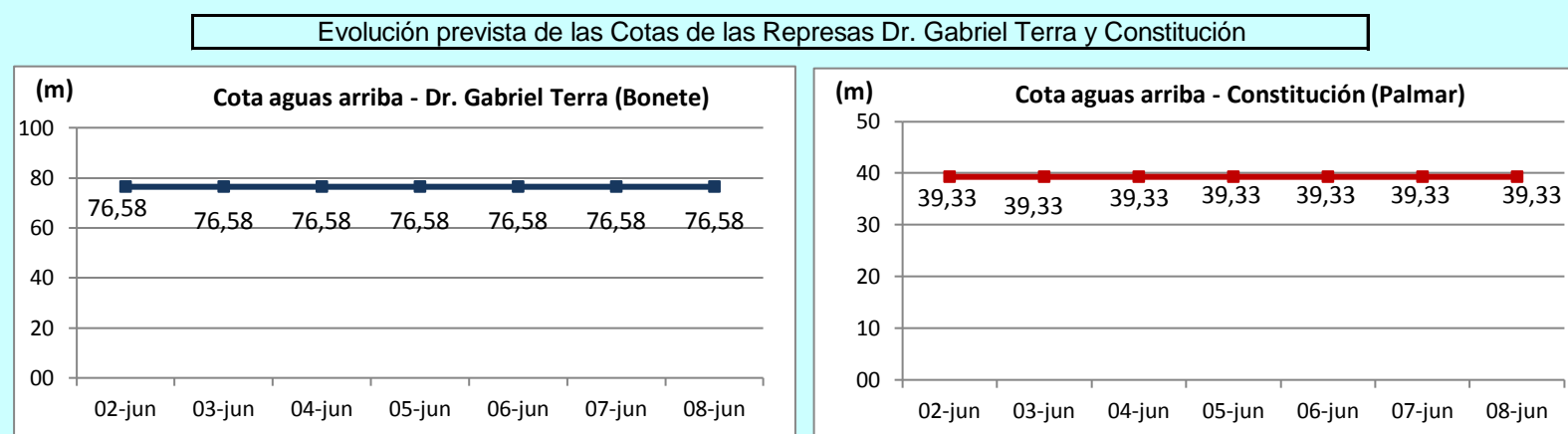


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **189.750** MWh

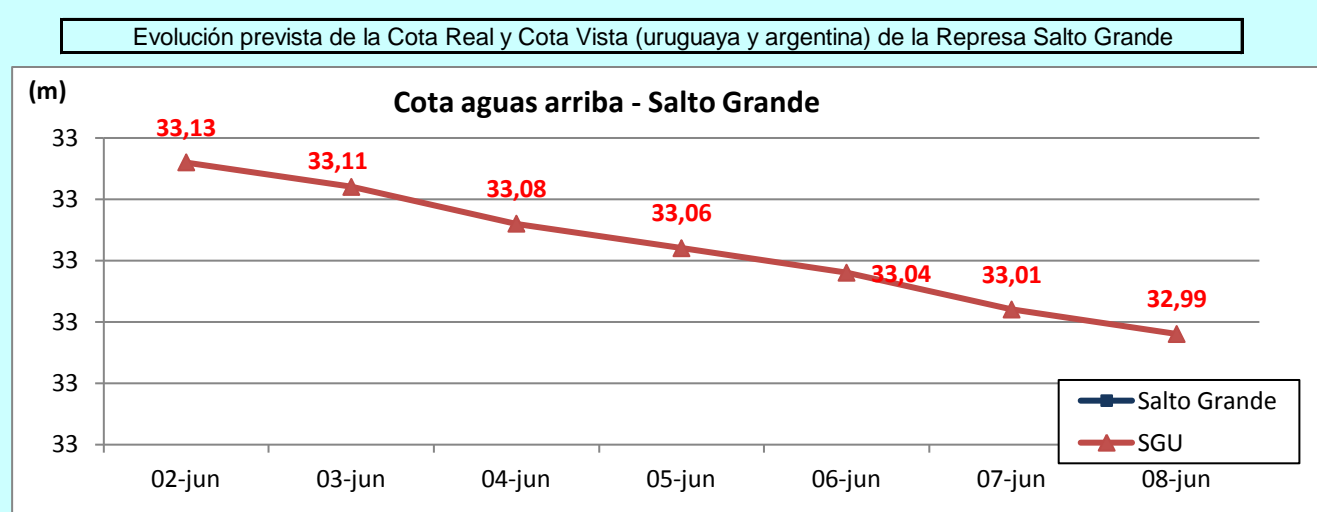
Generación Térmica (MWh)	Por Central	02-jun	03-jun	04-jun	05-jun	06-jun	07-jun	08-jun
Central Battle	53.800							
• Sala B		1.080	1.080	1.080	1.050	1.050	1.050	1.050
• 5a		1.920	1.920	1.920	1.900	1.900	1.900	1.900
• 6a		2.880	2.880	2.880	2.650	2.650	2.650	2.650
• Motores		1.920	1.920	1.920	2.000	2.000	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	41.715	5.715	5.400	5.400	6.300	6.300	6.300	6.300
Central Maldonado	2.400	360	360	360	330	330	330	330
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C.G. Terra	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Palmar	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Salto Grande	12.020	1.730	1.720	1.770	1.700	1.700	1.700	1.700
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	41.135							
• Contingente		5.005	3.440	7.030	6.040	6.540	6.540	6.540
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	10.720	1.440	1.440	1.440	1.600	1.600	1.600	1.600
TOTAL S.I.N. (MWh)	189.750	26.130	24.240	27.880	27.500	28.000	28.000	28.000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	76,58	76,58
Baygorria	53,66	53,67
Palmar	39,33	39,33
SGU	33,14	32,99

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



Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
Salto Grande	288	457	0

OBSERVACIONES

No existen grandes previsiones de precipitaciones para la semana.
Se espera terminar la semana con una cota en Salto Grande de 32,99 m y en Palmar de 39,33 m

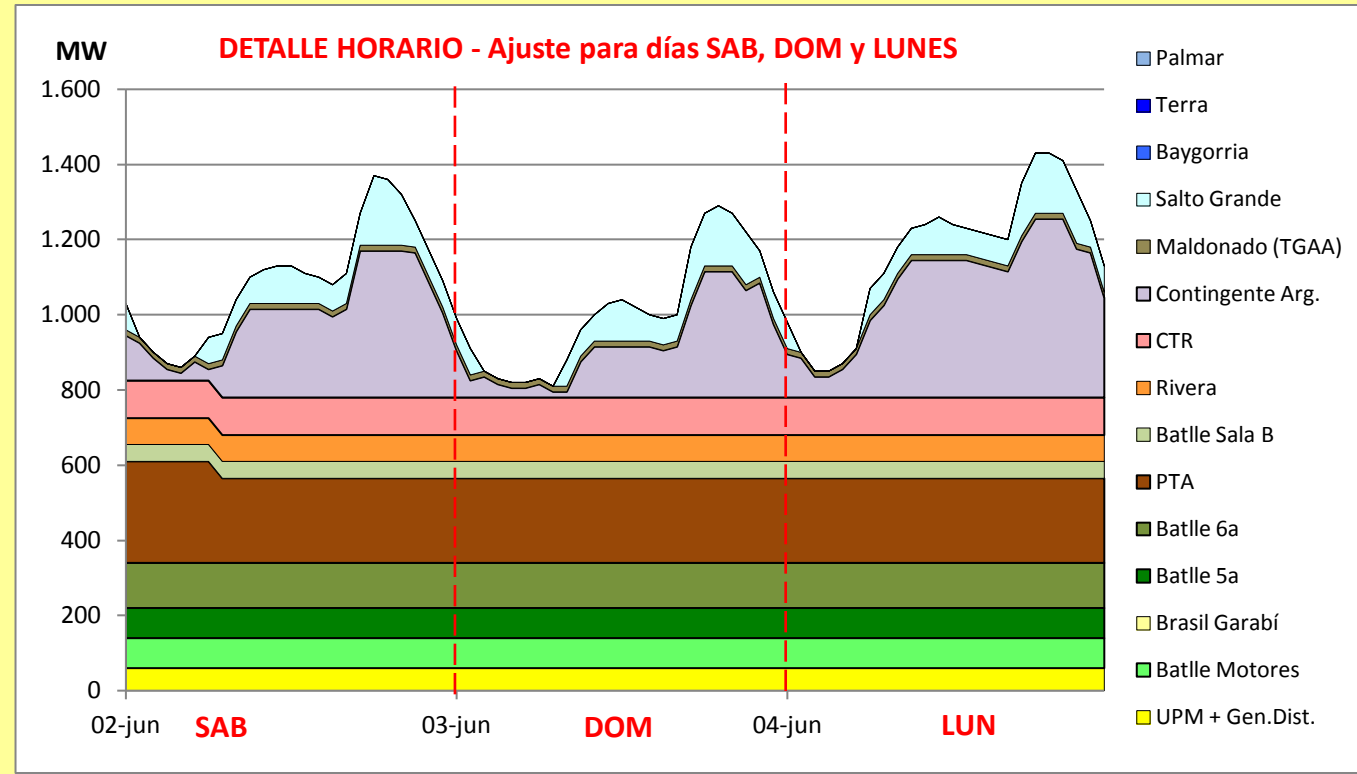
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0	0	0	0	0	0,65	1,00	48
CB 5a	0	0	0	0	0	0,7	1,00	75
CB 6a	0	0	0	0	0	0,70	1,00	120
Motores	0	0	0	0	0	0,85	1,00	10
CTR	0	0	0	0	0	0,9	0,50	100
PTA	0	0	0	0	0	0,71	1,15	48
Maldonado	0	0	0	0	0	0,50	1,00	15
Terra	0	0	0	0	0	0,99	0,91	37
Baygorria	0	0	0	0	0	0,99	0,62	34
Palmar	0	0	0	0	0	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0	0	0	0	0	0,99	0,98	133
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	1,00	1,30	130
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0,90	0,86	70
Bras. Garabí	0	0	0	0	0	0,00	1,00	280
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0	0,90	1,00	63

Unidades disponibles: 0 (naranja), > 0 y < 1 (rojo), 1 (verde), 2 (azul), 3 (amarillo), 4 (naranja), 5 (rojo), 6 (verde), 7 (azul), 8 (naranja)

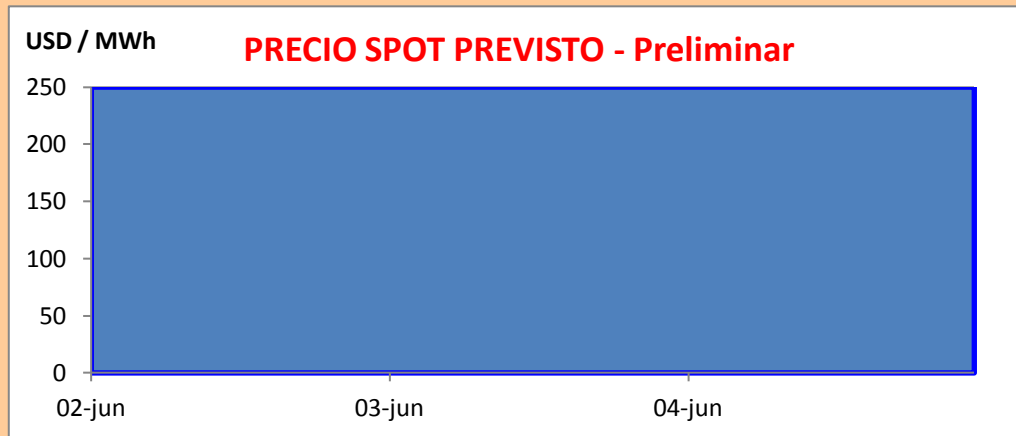
OBSERVACIONES

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 seguirá indisponible por lo menos hasta 1/11 por problema detectado en la aislación.
Baygorria con una unidad en reparación, se estima indisponible hasta aprox. 11/06.
Se postergo el mantenimiento de la unidad 1 en Bonete.
Se suspende el mantenimiento de las unidades 3, 4 y 5 de PTA debido a la situación energética.
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	02-jun	03-jun	04-jun
Central Batlle	23.400			
• Sala B		1.080	1.080	1.080
• 5a		1.920	1.920	1.920
• 6a		2.880	2.880	2.880
• Motores		1.920	1.920	1.920
Central La Tablada	7.200	2.400	2.400	2.400
Central P. del Tigre	16.515	5.715	5.400	5.400
Central Maldonado	1.080	360	360	360
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0
C. Palmar	0	0	0	0
C. Salto Grande	5.220	1.730	1.720	1.770
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	15.475			
• Contingente		5.005	3.440	7.030
Brasil	5.040			
• Rivera		1.680	1.680	1.680
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	4.320	1.440	1.440	1.440
TOTAL S.I.N. (MWh)	78.250	26.130	24.240	27.880
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 cuenta con importación contingente de argentina

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE

PREVISION DE LLUVIAS

