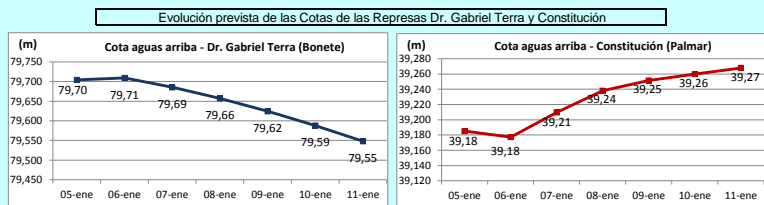


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): 210.345 MWh

Montevideo (www.foreca.com)

Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-ene	06-ene	07-ene	08-ene	09-ene	10-ene	11-ene
Central Battle	95							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		0	0	95	0	0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0	0	0	0	0
APR	0	0	0	0	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C. G. Terra	19.265	1.655	1.420	2.990	3.300	3.300	3.300	3.300
C. Baygorria	11.270	1.010	870	1.790	1.900	1.900	1.900	1.900
C. Palmar	27.040	4.065	2.390	4.185	4.100	4.100	4.100	4.100
C. Salto Grande	142.360	20.520	20.520	20.520	20.200	20.200	20.200	20.200
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0							
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0							
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	10.315	1.670	1.395	1.350	1.500	1.500	1.500	1.500
TOTAL S.I.N. (MWh)	210.345	28.820	26.595	30.930	31.000	31.000	31.000	31.000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	115	0	115	0	0	0	0	0

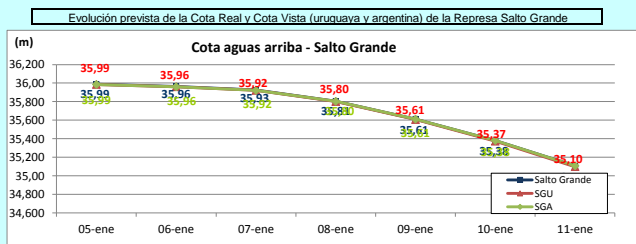
EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr. G. Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,71	79,55
Baygorria	53,86	53,76
Palmar	39,23	39,27
SGU	35,88	35,10

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



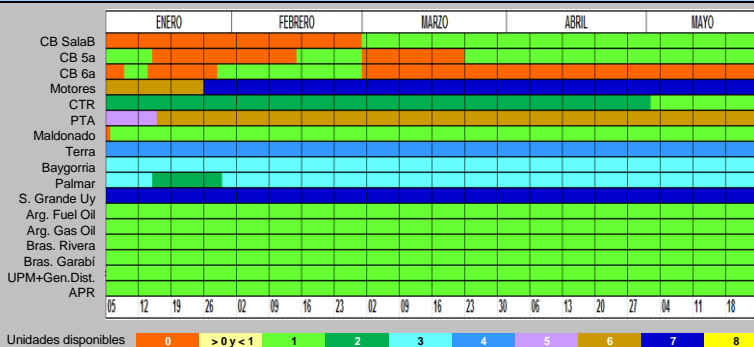
Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	560	262	0
Baygorria	580	0	0
Palmar	618	57	0
Salto Grande	4.905	7.071	112

OBSERVACIONES

Existen pronósticos de precipitaciones para la semana 2, para la cuenca del Río Uruguay.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

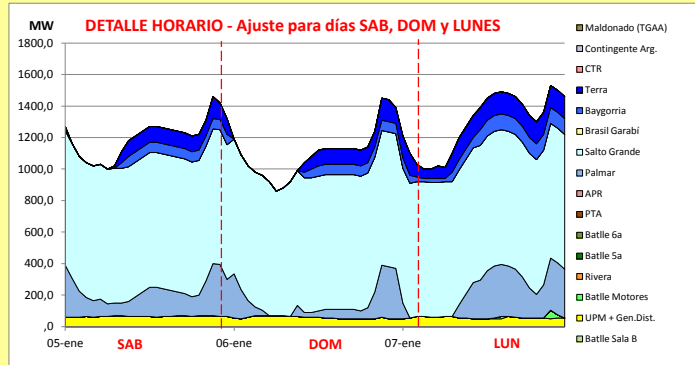


	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	0,00	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	0,43	120
Motores	0,85	0,75	10
CTR	0,9	1,00	100
PTA	0,71	0,96	48
Maldonado	0,50	0,86	15
Terra	0,99	0,91	37
Baygorria	0,99	0,94	34
Palmar	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Fuel Oil	1,00	1,30	130
Arg. Gas Oil	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0,90	1,00	70
Bras. Garabí	0,00	1,00	280
UPM+Gen. Dist.	0,90	1,00	63
APR	0,95	1,00	24

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

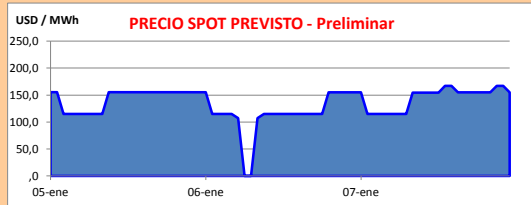
OBSERVACIONES

Manr. progr. por PAM 6a Unidad de C. Battle se aplazó y no será antes de marzo 2013
 Manr. Preventivo de la 6a CB será desde 27/12/12 hasta 08/01/13.
 Manr. progr. 5a unidad de central Battle (lavado químico) será desde el 01/03/13 al 22/03/13.
 En principio Sala B estaría indisponible hasta Marzo 2013 aunque cabe la posibilidad que entre en servicio en el corto plazo.
 Mantenimiento CTR2 a fines de Abril 2013
 Mantenimiento unidad 1 Motores CB 05/01 al 25/01



Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-ene	06-ene	07-ene
Central Battle	95			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		0	0	95
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0
APR	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	6.065	1.655	1.420	2.990
C. Baygorria	3.670	1.010	870	1.790
C. Palmar	10.640	4.065	2.390	4.185
C. Salto Grande	61.560	20.520	20.520	20.520
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	4.315	1.570	1.395	1.350
TOTAL S.I.N. (MWh)	86.230	28.820	26.480	30.930
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	115	0	115	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

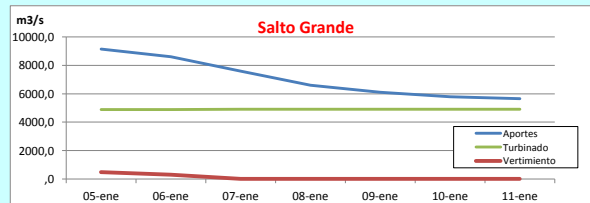
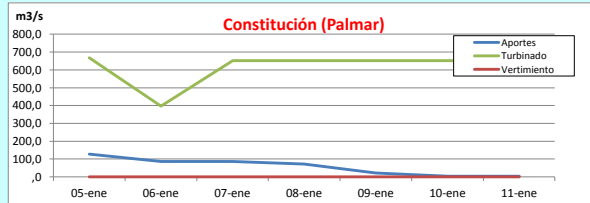
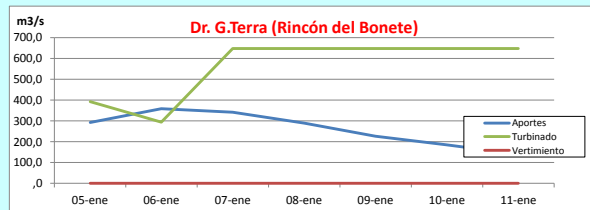


OBSERVACIONES

Programación semana 1 de 2013:

Programación semana 2:
Hay previsiones de importantes precipitaciones para el Río Negro y Salto Grande para el fin de semana. Salto Grande pasó disponibilidad plena por toda la semana. Se despacha Salto Grande a pleno, y luego Río Negro.
El precio spot podrá variar entre 0 (por el riesgo de vertimiento en Salto Grande) hasta el costo del río Negro surgido del modelo, valor que estará entre 120-150 USD/MWh.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

