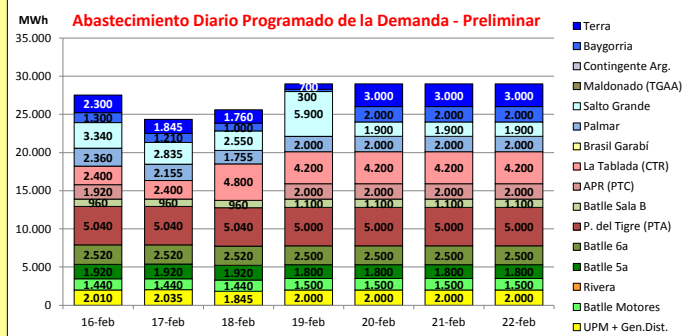
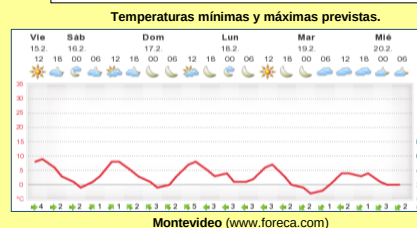
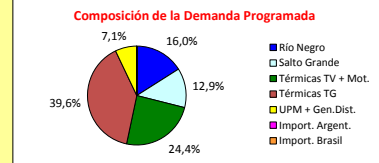
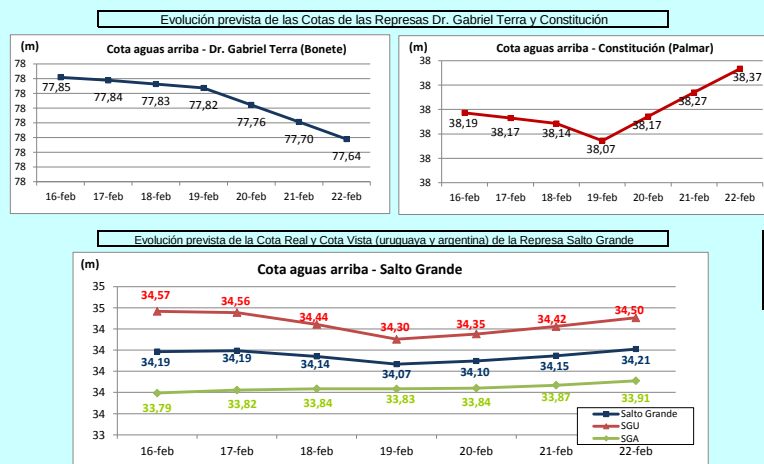


Demanda S.N. Programada (total semanal): **183.540** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	16-feb	17-feb	18-feb	19-feb	20-feb	21-feb	22-feb
Central Battle	48.120							
• Sala B		960	960	960	1.100	1.100	1.100	1.100
• 5a		1.920	1.920	1.920	1.800	1.800	1.800	1.800
• 6a		2.520	2.520	2.520	2.500	2.500	2.500	2.500
• Motores		1.440	1.440	1.440	1.500	1.500	1.500	1.500
Central La Tablada	26.400	2.400	2.400	4.800	4.200	4.200	4.200	4.200
Central P. del Tigre	35.120	5.040	5.040	5.040	5.000	5.000	5.000	5.000
APR		1.920	0	0	2.000	2.000	2.000	2.000
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	15.605	2.300	1.845	1.760	700	3.000	3.000	3.000
C. Baygorria	9.810	1.300	1.210	1.000	300	2.000	2.000	2.000
C. Palmar	14.270	2.360	2.155	1.755	2.000	2.000	2.000	2.000
C. Salto Grande	20.325	3.340	2.835	2.550	5.900	1.900	1.900	1.900
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen.Distribuida	13.890	2.010	2.035	1.845	2.000	2.000	2.000	2.000
TOTAL S.N. (MWh)	183.540	27.510	24.360	25.590	29.000	29.000	29.000	29.000
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	77.83	77.64
Baygorria	53.91	53.89
Palmar	38.50	38.37
SGU	34.48	34.50

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

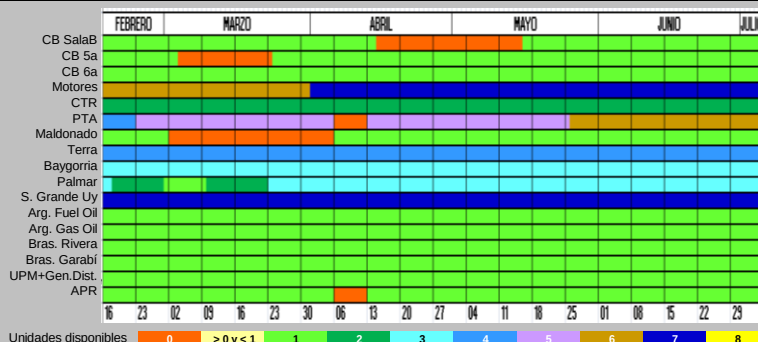
Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	344	0	0
Baygorria	343	0	0
Palmar	283	0	0
Salto Grande	768	1.179	0

OBSERVACIONES

Los aportes de SG son del orden 1200 m3/s para la semana 8 calculados sin lluvias previstas. Algunas previsiones indican valores del orden de 4000 m3/s, pudiéndose reprogramar la semana si se alcanzara dicho valor.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



Unidades disponibles

OBSERVACIONES

Mant. progr. por PAM 6a Unidad de C. Battle se aplazó y se estima sea a partir del 28/09/13 durante 120 días.

Mant. progr. 5a unidad de central Battle (lavado químico) será desde el 04/03/13 al 23/03/13.

Mantenimiento CTR2 se estima sea desde el 31/8 al 23/11.

Mant. progr. por PAM de Sala B por mantenimiento general desde el 15/4 al 15/05

Unidad 7 de motores fuera de servicio sin fecha de retorno (no estaría disponible antes de 3 meses).

Mant. progr. por PAM para PTA, mantenimiento de una unidad por semana desde el 2/2 hasta el 1/3. PTA 6 indisponible forzada, estimándose su retorno para el 25 de Mayo (4 meses aprox.).

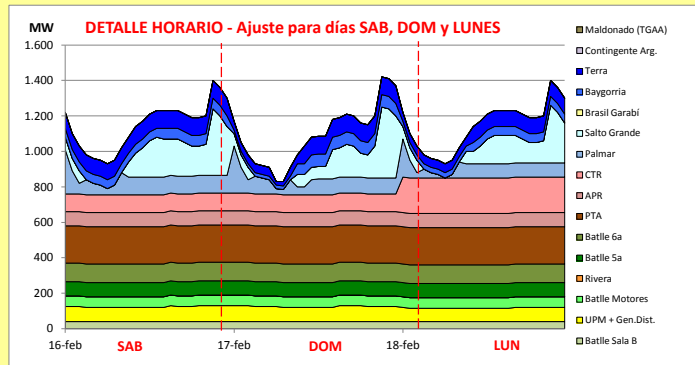
Mant. general progr. por PAM para TGAA será desde el 2/3 hasta el 5/4

Está prevista la reparación de la unidad 2 de Palmar entre 18/2 hasta el 9/3. También se realizará el mantenimiento de la unidad 1 a principios de marzo (1/3 al 22/3).

Desde el 6/4 hasta el 13/4 todas las unidades de PTA y APR estarán indisponibles por obras de transmisión.

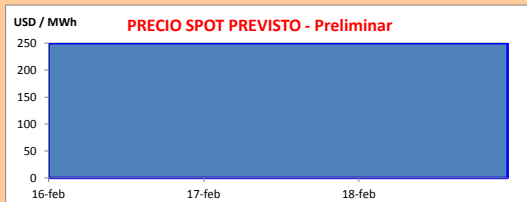
Desde el 5/1 al 1/4 se están haciendo mantenimientos (20 días por unidad) en motores CB.

	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	0.75	10
CTR	0.9	1.00	100
PTA	0.71	0.77	48
Maldonado	0.50	1.00	15
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.75	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. Garabi	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0.90	1.00	63
APR	0.95	1.00	24



Generación Térmica (MWh)		Por Central	16-feb	17-feb	18-feb
Central Battle		20.520			
• Sala B			960	960	960
• 5a			1.920	1.920	1.920
• 6a			2.520	2.520	2.520
• Motores			1.440	1.440	1.440
Central La Tablada		9.600	2.400	2.400	4.800
Central P. del Tigre		15.120	5.040	5.040	5.040
APR		3.840	1.920	1.920	0
Central Maldonado		0	0	0	0
Grupos Diesel		0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)		Por Central			
C.G. Terra		5.905	2.300	1.845	1.760
C. Baygorria		3.510	1.300	1.210	1.000
C. Palmar		6.270	2.360	2.155	1.755
C. Salto Grande		8.725	3.340	2.835	2.550
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		5.890	2.010	2.035	1.845
TOTAL S.I.N. (MWh)		79.380	27.510	26.280	25.590
Exportación (MWh)					
• Exportación a Arg.		0	0	0	0
• Exportación a Brasil		0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

No existen previsiones de precipitaciones en las cuencas del Río Negro.
El promedio de aportes previstos en SG para la semana 8 es 1200 m³/s sin lluvias.
No obstante, existen importantes pronósticos de precipitaciones en toda la cuenca del R. Uruguay.
En esta situación se mantiene el despacho de generación térmica con motores, 5^a, 6^a y sala B de Central Battle a pleno; Punta del Tigre; APR; La Tablada y generación hidráulica cerrando demanda.

El precio spot se mantiene en el tope de USD/MWh 250 toda la semana.

APORTES, TURBINADOS y VERTIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE

PREVISION DE LLUVIAS

