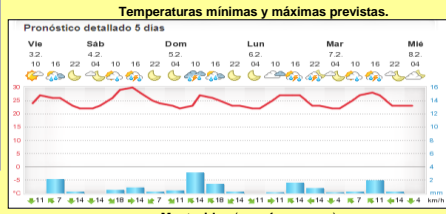
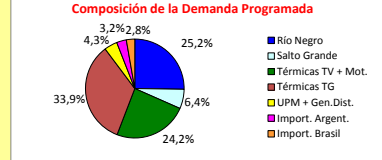
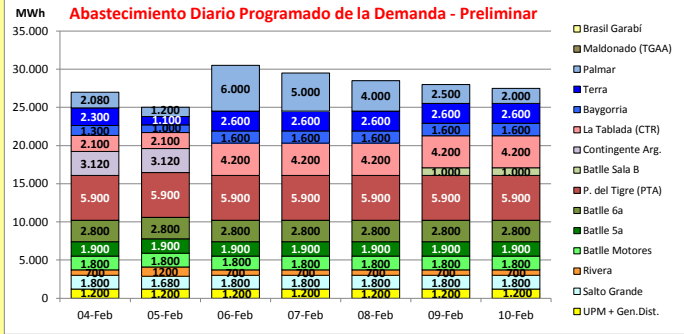




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

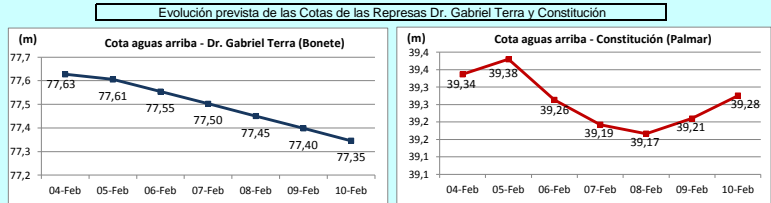
SEMANA 6 - 2012



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **196.000** MWh

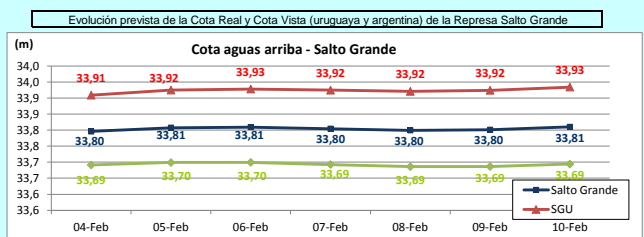
Generación Térmica (MWh)	Por Central	04-Feb	05-Feb	06-Feb	07-Feb	08-Feb	09-Feb	10-Feb
Central Battle	47.500							
• Sala B		0	0	0	0	0	1.000	1.000
• 5a		1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900
• 6a		2.800	2.800	2.800	2.800	2.800	2.800	2.800
• Motores		1.800	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800
Central La Tablada	25.200	2.100	2.100	4.200	4.200	4.200	4.200	4.200
Central P. del Tigre	41.300	5.900	5.900	5.900	5.900	5.900	5.900	5.900
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	16.400	2.300	1.100	2.600	2.600	2.600	2.600	2.600
C. Baygorria	10.300	1.300	1.000	1.600	1.600	1.600	1.600	1.600
C. Palmar	22.780	2.080	1.200	6.000	5.000	4.000	2.500	2.000
C. Salto Grande	12.480	1.800	1.680	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	6.240							
• Contingente		3.120	3.120	0	0	0	0	0
Brasil	5.400							
• Rivera		700	1.200	700	700	700	700	700
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	8.400	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	196.000	27.000	25.000	30.500	29.500	28.500	28.000	27.500
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	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	77,67	77,35
Baygorria	53,85	53,84
Palmar	39,30	39,28
SGU	33,89	33,93

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	493	0	0
Baygorria	497	0	0
Palmar	510	0	0
Salto Grande	293	664	0

OBSERVACIONES
 Existen previsiones de lluvia para todas las cuencas, pero de muy escasa magnitud, no se prevé tengan influencia en los aportes. Se despacha S. Grande al mínimo considerando restricciones de navegabilidad y regulación de frecuencia. Baygorria tiene una unidad fuera de servicio y se despacha a pleno antes que Terra y Palmar. Terra se despacha para cota objetivo de Palmar 39,5m y Palmar cierra demanda.

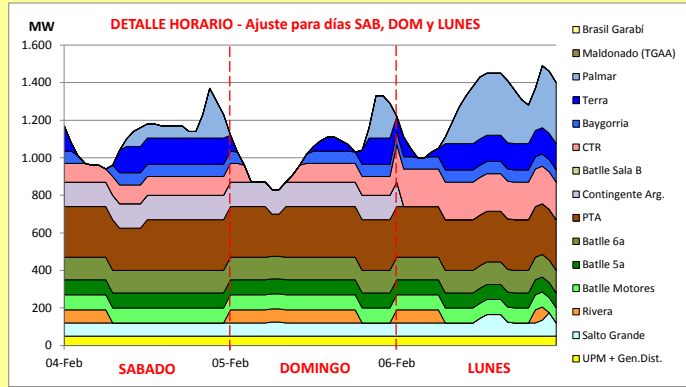
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO
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	0,29	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	1,00	10
CTR	0,9	0,86	48
PTA	0,71	1,15	48
Maldonado	0,50	0,43	15
Terra	0,99	0,91	37
Baygorria	0,99	0,62	34
Palmar	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0,99	0,84	133
Arg. Fuel Oil	1,00	0,37	130
Arg. Gas Oil	1,00	0,00	78
Bras. Rivera	0,90	0,46	70
Bras. Garabí	0,00	0,00	280
UPM+Gen.Dist.	0,90	0,92	63

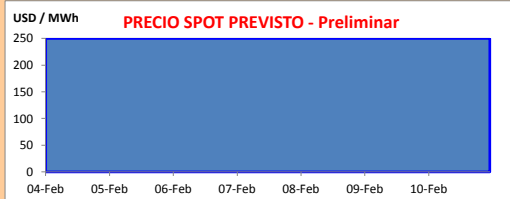
Unidades disponibles: 0, > 0 y < 1, 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8

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 marzo, se posterga para mayo (estimado 5 al 25/5).
 Sala B salió 27/1 por pinchadura en la caldera, estimado hasta 8/2. TGAA Maldonado se estima estará indisponible hasta el 7/2.
 Fenilol continuará indisponible estimado hasta marzo. Se estima el ingreso de Ponlar a mediados de febrero.
 Baygorria con una unidad en reparación, se estima indisponible hasta aprox. 24/3. Reparación de bomba de combustible en CTR1 durante el fin de semana 4 y 5/2.
 Salto Grande: mantenimiento progr. U12 del 5/1 al 20/2; U10 del 29/2 al 8/3 y del 12 al 20/3; U9 se posterga del 27/2 al 9/5; U7 y U8 del 30/4 al 6/5.
 Por falla en interruptor ppa. U13 indisp. forzada del 11/2 al 4/3, U11 indisp. hasta 7/2 afectada por tratamiento de aceite en banco 6.
 Se convoca importación de Brasil por C. de Rivera (se estima disponible en valle y pico, en horario más prolongado los domingos); es posible que en el corto plazo aumente dicha disponibilidad.
 Se convoca importación contingente de Argentina existiendo incertidumbre respecto de su disponibilidad en la semana; se presume disponibilidad del orden de 130 MW para sábado y domingo.
 Continúan negociaciones para traer energía de Brasil vía Garabí.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	04-Feb	05-Feb	06-Feb
Central Battle	20.160			
• Sala B		0	0	0
• 5a		1.920	1.920	1.920
• 6a		2.880	2.880	2.880
• Motores		1.920	1.920	1.920
Central La Tablada	8.870	2.350	1.720	4.800
Central P. del Tigre	19.170	6.300	6.390	6.480
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	6.125	2.400	1.040	2.685
C. Baygorria	3.770	1.270	950	1.550
C. Palmar	6.590	1.410	690	4.490
C. Salto Grande	5.285	1.680	1.690	1.915
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	6.370			
• Contingente		3.120	3.120	130
Brasil	2.450			
• Rivera		490	1.330	630
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	82.390	26.940	24.850	30.600
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

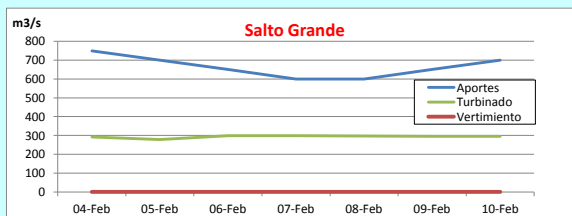
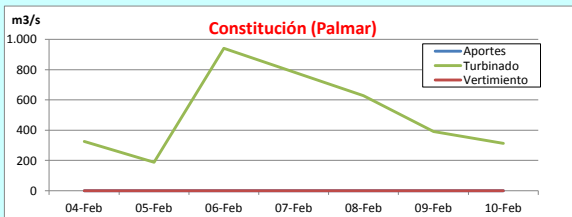
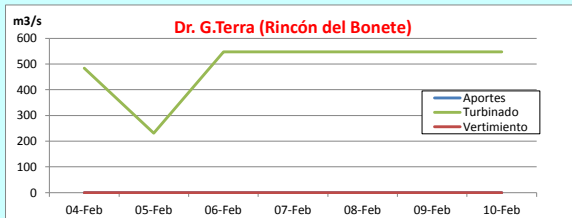


OBSERVACIONES

El despacho previsto para la semana 6 es: S.Grande despachado al mínimo considerando restricciones de navegabilidad y regulación de frecuencia, importación de Brasil por Conversora de Rivera (disponible en horas de madrugada y pico, domingos en horario más extendido), motores y turbo vapor disponible a pleno, Punta del Tigre a pleno, importación contingente FO de Argentina según disponibilidad, CTR a pleno, Baygorria a pleno, Terra y Palmar cerrando demanda.

El precio spot previsto viene dado por el despacho de CTR e importación de Argentina actuando el tope de 250 USD/MWh.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

