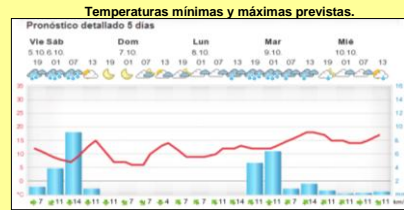
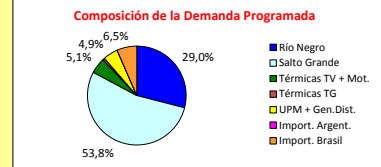
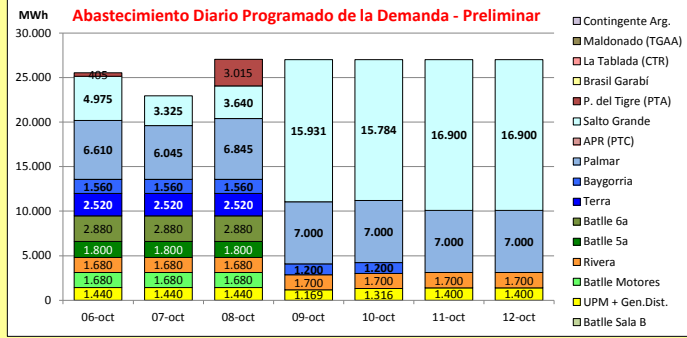




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

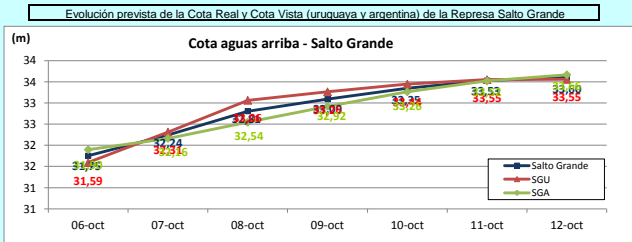
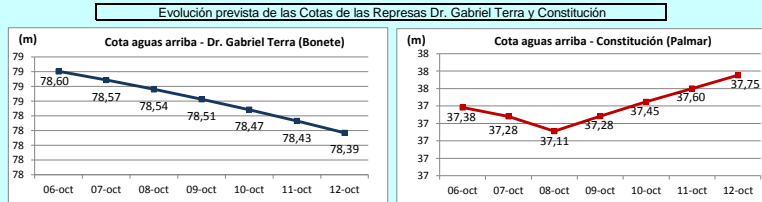
SEMANA 41 - 2012



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

Generación Térmica (MWh)	Por Central	06-oct	07-oct	08-oct	09-oct	10-oct	11-oct	12-oct
Central Batlle	19.080							
- Sala B		0	0	0	0	0	0	0
- 5a		1.800	1.800	1.800	0	0	0	0
- 6a		2.880	2.880	2.880	0	0	0	0
- Motores		1.680	1.680	1.680	0	0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	3.420	405	0	3.015	0	0	0	0
APR		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
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C. G. Terra	7.560	2.520	2.520	2.520	0	0	0	0
C. Baygorria	7.080	1.560	1.560	1.560	1.200	1.200	0	0
C. Palmar	47.500	6.610	6.045	6.845	7.000	7.000	7.000	7.000
C. Salto Grande	77.455	4.975	3.325	3.640	15.931	15.784	16.900	16.900
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
- Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	11.840	1.680	1.680	1.680	1.700	1.700	1.700	1.700
- Rívera		0	0	0	0	0	0	0
- SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	9.605	1.440	1.440	1.440	1.169	1.316	1.400	1.400
TOTAL S.I.N. (MWh)	183.540	25.550	22.930	27.060	27.000	27.000	27.000	27.000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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



OBSERVACIONES

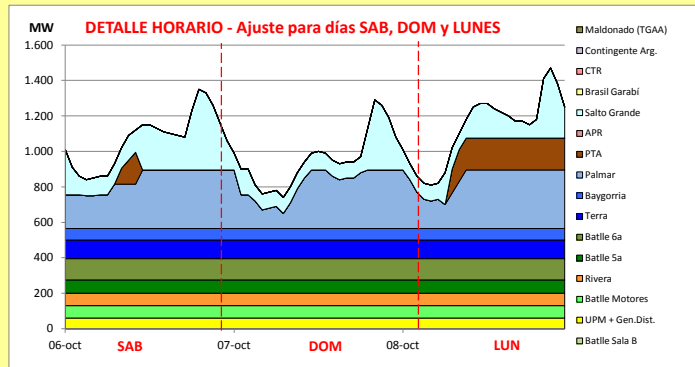
A la fecha existen pronósticos muy importantes de aportes en la cuenca inmediata de SG y Rio Negro para los próximos 4 días. Por tanto, podrán haber modificaciones en el despacho según lluvias o previsiones más certeras de las mismas.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICEMBRE	ENERO	FEBRERO		f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0	1	2	3	4	5	0,65	1,00	48
CB 5a	0	1	2	3	4	5	0,7	1,00	75
CB 6a	0	1	2	3	4	5	0,70	1,00	120
Motores	0	1	2	3	4	5	0,85	0,88	10
CTR	0	1	2	3	4	5	0,9	0,50	100
PTA	0	1	2	3	4	5	0,71	1,15	48
Maldonado	0	1	2	3	4	5	0,50	1,00	15
Terra	0	1	2	3	4	5	0,99	0,68	37
Baygorria	0	1	2	3	4	5	0,99	0,62	34
Palmar	0	1	2	3	4	5	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0	1	2	3	4	5	0,99	0,98	133
Arg. Fuel Oil	0	1	2	3	4	5	1,00	1,30	130
Arg. Gas Oil	0	1	2	3	4	5	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0	1	2	3	4	5	0,90	1,00	70
Bras. Garabí	0	1	2	3	4	5	0,00	1,00	280
UPM+Gen. Dist.	0	1	2	3	4	5	0,90	1,00	63
APR	0	1	2	3	4	5	0,95	1,00	24

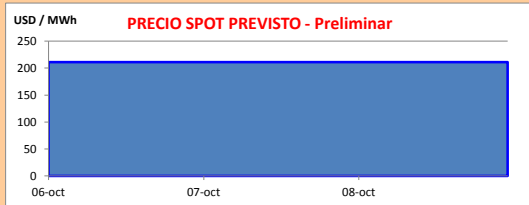
OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C. Batlle será desde el 15/10/2012 al 15/2/2013.
 Mant. progr. 5a unidad de central Batlle (lavado químico) será desde el 15/11/12 al 14/12/12.
 CTR 1 seguiría indisponible por lo menos hasta el 15/10 (se atrasa), por problema detectado en la aislación del rotor.
 Para esta semana, se contará con aprox. 70 MW de Brasil las 24 hs, por la convertora de Rivera, a 167 USD/MWh.
 No se importará energía en modalidad contingente desde Argentina.
 Se prevé que el motor 7 de central batlle (indisponible forzado) continúe indisponible hasta 30/10.
 Quedarán indisponibles 2 motores por PAM: 1 desde el 20/10 al 9/11 y otro desde 29/12/12 al 25/01/13.
 Mantenimientos para Unidad 1 de PAL, 15/10 al 5/11. Unidad 2 de BAY 1/10 al 13/10 y unidad 4 de BON 1/10 al 13/10.
 El sábado 6/10 generará PTI forzada por restricciones en transmisión, sin marcar precio.
 Existen importantes previsiones de lluvias, por lo que no hay certeza sobre el precio spot, pudiendo eventualmente bajar a 0 USD/MWh.



Generación Térmica (MWh)		Por Central	06-oct	07-oct	08-oct
Central Battle		19.080			
• Sala B			0	0	0
• 5a			1.800	1.800	1.800
• 6a			2.880	2.880	2.880
• Motores			1.680	1.680	1.680
Central La Tablada		0	0	0	0
Central P. del Tigre		3.420	405	0	3.015
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		7.560	2.520	2.520	2.520
C. Baygorria		4.680	1.560	1.560	1.560
C. Palmar		19.500	6.610	6.045	6.845
C. Salto Grande		11.940	4.975	3.325	3.640
Importación (MWh)		Por País			
Argentina		0			
• Contingente			0	0	0
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)		75.540	25.550	22.930	27.060
Exportación (MWh)					
• Exportación a Arg.		0	0	0	0
• Exportación a Brasil		0	0	0	0

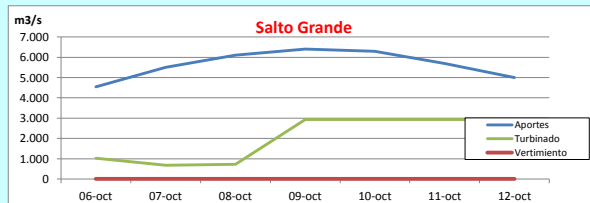
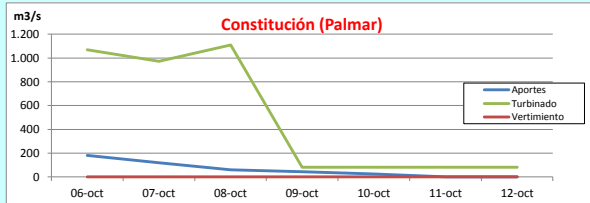
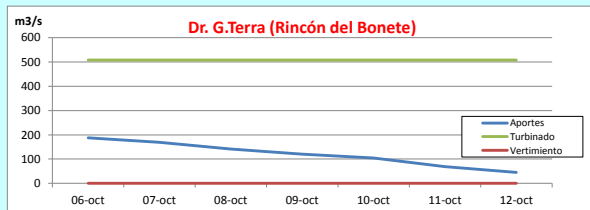
PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Despacho propuesto semana 41:
 • Parque térmico:
 -Se despacha a pleno Motores, 5a y 6a unidades de CB.
 • Importación:
 -Se despacha la importación por Rivera (en función de su precio actual 167 USD/MWh)
 • Generación hidráulica:
 - Río Negro a pleno (con Bonete y Baygorria con 1 unidad menos cada una por mantenimientos PAM)
 - Salto Grande y Palmar cierran demanda (cola mínima en SG de 31.0 m y Palmar de 37.4 m)
 Se prevé un precio spot de 211,1 USD/MWh para todas las horas del fin de semana dado por la 6 unidad de Central Battle.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS (Jueves 9/8)

