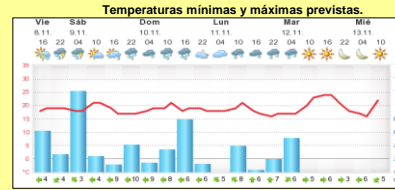
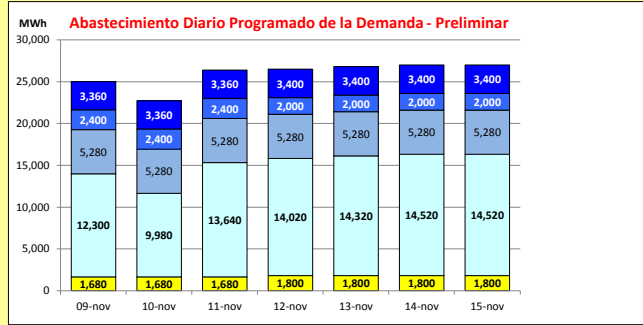




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

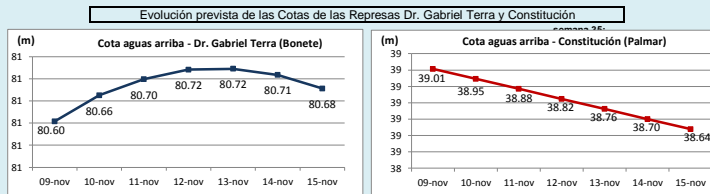
SEMANA 46 - 2013



Demanda S.N. Programada (total semanal): **181,400 MWh**

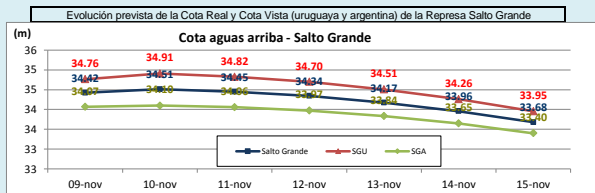
Generación Térmica (MWh)	Por Central	09-nov	10-nov	11-nov	12-nov	13-nov	14-nov	15-nov
Central Battle	20							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		0	0	20	0	0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0	0	0	0	0
APR A	0	0	0	0	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0	0	0	0	0
APR C	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	23,680	3,360	3,360	3,360	3,400	3,400	3,400	3,400
C. Baygorria	15,200	2,400	2,400	2,400	2,000	2,000	2,000	2,000
C. Palmar	36,960	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280
C. Salto Grande	93,300	12,300	9,980	13,640	14,020	14,320	14,520	14,520
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	12,240	1,680	1,680	1,680	1,800	1,800	1,800	1,800
TOTAL S.N. (MWh)	181,400	25,020	22,700	26,380	26,500	26,800	27,000	27,000
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	80.52	80.68
Baygorria	53.90	54.09
Palmar	39.07	38.64
SGU	34.69	33.95

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

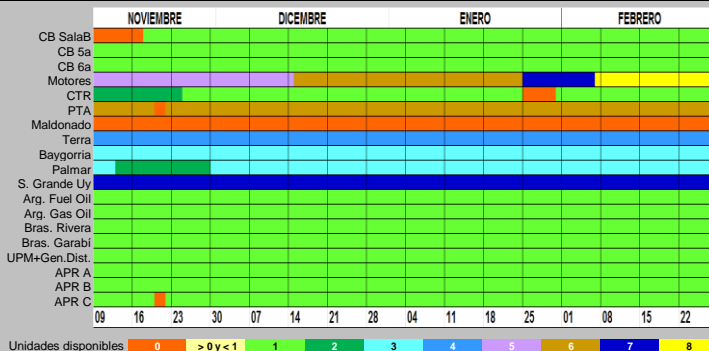


Represa	Turbinado m ³ /s	Aportes m ³ /s	Vertido m ³ /s
Terra	675	982	0
Baygorria	643	0	0
Palmar	848	0	0
Salto Grande	1,421	4,343	0

OBSERVACIONES

Debido a las cotas altas en todas las represas, las lluvias ocurridas en todas las cuencas y a los pronósticos existentes se mantiene el riesgo de vertimiento en todas las represas. Probablemente se tenga que abrir vertederos en alguna de las represas si se confirman las precipitaciones previstas.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

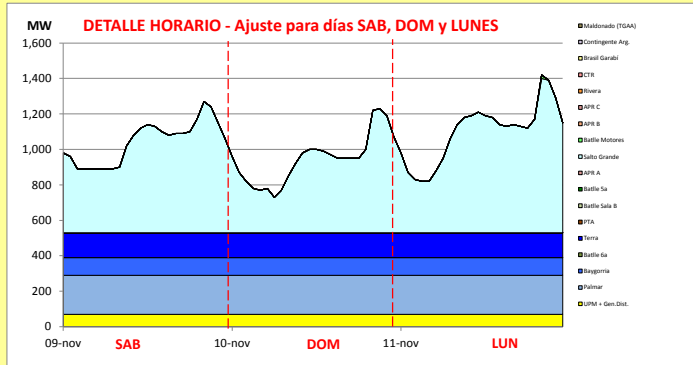


Unidad (MW)	f. disp. fortuita	f. disp. semana
CB SalaB	0.65	0.00
CB 5a	0.7	1.00
CB 6a	0.70	1.00
Motores	0.85	0.63
CTR	0.9	1.00
PTA	0.71	0.96
Maldonado	0.50	0.00
Terra	0.99	0.91
Baygorria	0.99	0.94
Palmar	0.99	0.84
S. Grande Uy	0.99	0.98
Arg. Fuel Oil	1.00	1.30
Arg. Gas Oil	1.00	0.39
Bras. Rivera	0.90	1.00
Bras. Garabi	0.00	1.00
UPM+Gen. Dist.	0.90	1.00
APR A	0.95	1.00

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

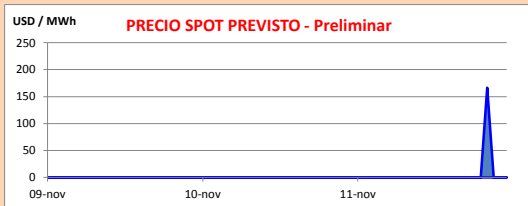
OBSERVACIONES

Se suspende mant. progr. por PAM de Sala B CB.
 Se estima Sala B quede disponible el 18/11, luego de estar INDF desde el 23/9 por pérdidas en salida de caldera.
 Mant. progr. por PAM 6a Unidad de C. Battle se atrasa, será en Marzo del 2014 y durará 6 meses aproximadamente.
 Unidad 6 de motores se encuentra fuera de servicio sin fecha precisa de retorno. Se estima estará disponible para el 15/12.
 Hasta el 25/01/14 y 07/02/14 se están haciendo mantenimientos de rutina en los motores 2 y 3 de CB.
 Se atrasa el mantenimiento general por PAM de CTR 2, quedando el mismo desde el 25/11/13 al 22/03/14.
 Se realizará mantenimiento general en CTR 1 desde el 25/11/14 hasta el 31/1/14.
 Desde el 07/11 al 08/11 todas las unidades de PTA y APR C estarán indisponibles por obras de transmisión.
 TGA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.
 Del 25/10 al 09/11 estará indisponible la unidad 1 de Baygorria por mantenimiento programado.
 Del 6/11 al 22/11 estará indisponible la unidad 3 de Palmar por mantenimiento programado (se podrá posponer en función de lluvias ocurridas y/o previstas).



Generación Térmica (MWh)	Por Central	09-nov	10-nov	11-nov
Central Battle	20			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		0	0	20
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0
APR A	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0
APR C	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	10,080	3,360	3,360	3,360
C. Baygorria	7,200	2,400	2,400	2,400
C. Palmar	15,840	5,280	5,280	5,280
C. Salto Grande	35,920	12,300	9,980	13,640
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	5,040	1,680	1,680	1,680
TOTAL S.I.N. (MWh)	74,100	25,020	22,700	26,380
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Programación semana 46:

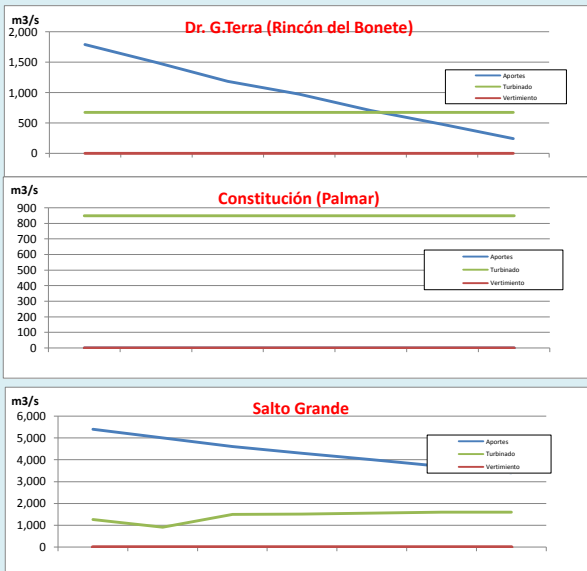
Debido a las cotas altas en todas las represas, las lluvias ocurridas en todas las cuencas y a los pronósticos existentes se mantiene el riesgo de vertimiento en todas las represas. Probablemente se tenga que abrir vertederos en alguna de las represas si se confirman las precipitaciones previstas.

El despacho propuesto es el siguiente:

- ◆ Generación forzada y auto despachados.
- ◆ Terra a pleno
- ◆ Palmar a pleno
- ◆ Salto Grande cierra la demanda

El precio Spot será cero para toda la semana. Puede ser que se necesite potencia de Motores de Central Battle para abastecer el pico de demanda, en esas horas el Spot corresponderá a su costo variable de 166.4 USD/MWh.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

