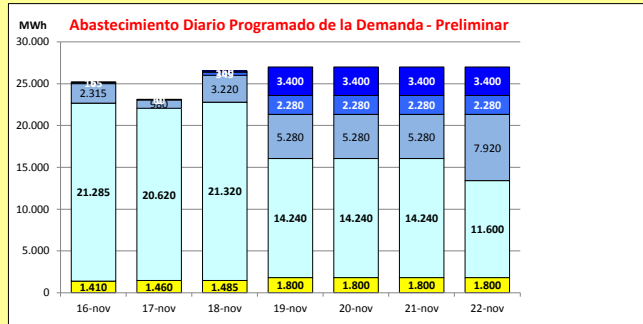




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

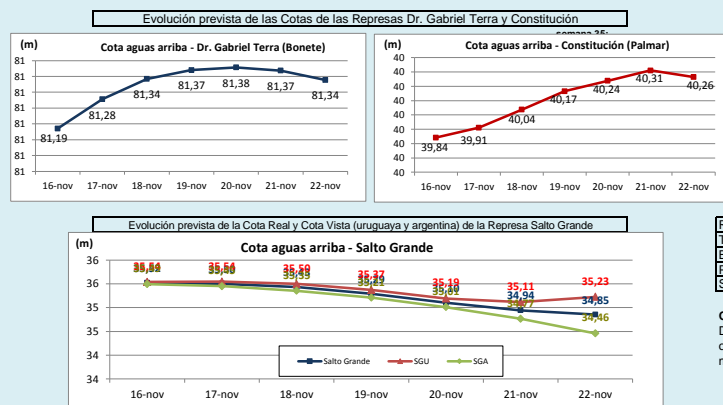
SEMANA 47 - 2013



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **182.830 MWh**

		Por Central	16-nov	17-nov	18-nov	19-nov	20-nov	21-nov	22-nov
Generación Térmica (MWh)									
Central Battle		0	0	0	0	0	0	0	0
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0	0
• 5a		0	0	0	0	0	0	0	0
• 6a		0	0	0	0	0	0	0	0
• Motores		0	0	0	0	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)									
C.G. Terra		13.765	5	0	160	3.400	3.400	3.400	3.400
C. Baygorria		9.690	165	60	345	2.280	2.280	2.280	2.280
C. Palmar		30.275	2.315	980	3.220	5.280	5.280	7.920	7.920
C. Salto Grande		117.545	21.285	20.620	21.320	14.240	14.240	14.240	11.600
Importación (MWh)									
Argentina		0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0	0
Brasil		0	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)									
UPM + Gen. Distribuida		11.555	1.410	1.460	1.485	1.800	1.800	1.800	1.800
TOTAL S.I.N. (MWh)		182.830	25.180	23.120	26.530	27.000	27.000	27.000	27.000
Exportación (MWh)									
Argentina / Brasil		44.345	8.990	11.340	7.955	6.530	6.530	3.000	0

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



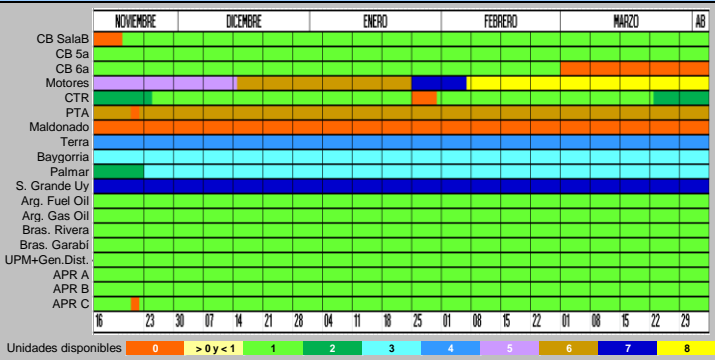
Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	81,10	81,34
Baygorria	54,18	54,16
Palmar	39,77	40,26
SGU	35,40	35,23

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	675	1.877	703
Baygorria	800	0	583
Palmar	935	10	200
Salto Grande	1.862	7.114	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.

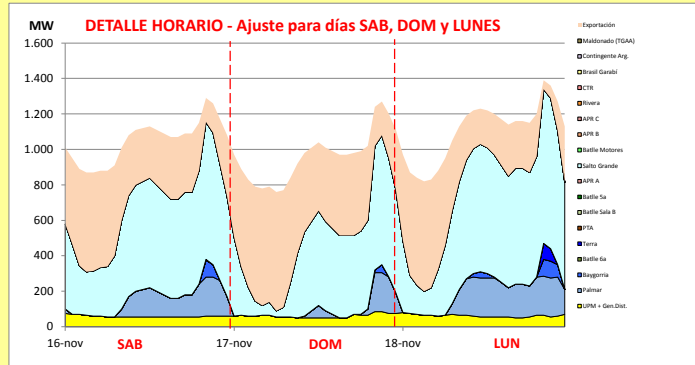
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



Unidad (MW)	f. disp. fortuita	f. disp. semana
CB Sala B	0,65	0,71
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	0,69
Maldonado	0,50	0,00
Terra	0,99	0,91
Baygorria	0,99	0,94
Palmar	0,99	0,65
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

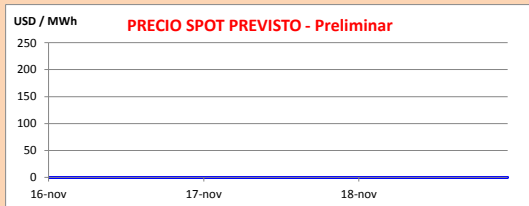
Unidades disponibles: 0 > 0 y < 1 1 2 3 4 5 6 7 8

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.
TGAA 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	16-nov	17-nov	18-nov
Central Battle	0			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		0	0	0
Central La Tablada	0			
Central P. del Tigre	0			
APR A	0			
APR B	0			
APR C	0			
Central Maldonado	0			
Grupos Diesel	0			
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	165	5	0	160
C. Baygorria	570	165	60	345
C. Palmar	6.515	2.315	980	3.220
C. Salto Grande	63.225	21.285	20.620	21.320
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	4.355	1.410	1.460	1.485
TOTAL S.I.N. (MWh)	46.545	16.190	11.780	18.575
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	28.285	8.990	11.340	7.955
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Programación semana 47:

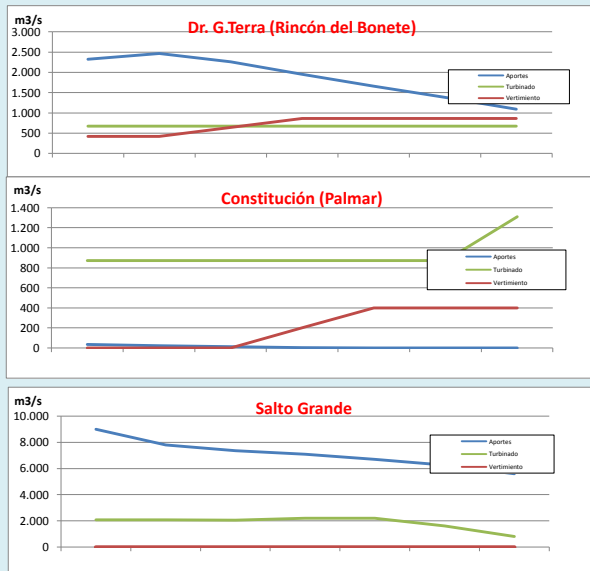
En vista de la situación hidro meteorológica, los pronósticos de precipitaciones, las precipitaciones que ya se están produciendo y la declaración de riesgo de vertimiento para el sistema en su conjunto, el despacho propuesto es el siguiente:

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. El excedente hidráulico se exportara a Argentina.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

