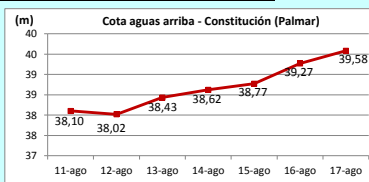
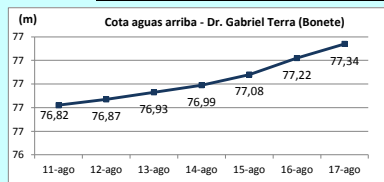


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **204.270** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	17-ago
Central Battle	44.520							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		1.680	1.680	1.680	2.040	2.040	2.040	2.040
• 6a		2.760	2.760	2.760	2.700	2.700	2.700	2.700
• Motores		1.680	1.680	1.680	1.800	1.800	1.800	1.800
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	13.500	4.500	4.500	4.500	0	0	0	0
APR	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	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Baygorria	11.595	0	735	1.260	2.400	2.400	2.400	2.400
C. Palmar	46.080	4.800	4.800	4.800	7.920	7.920	7.920	7.920
C. Salto Grande	67.935	8.780	6.955	9.640	10.640	10.640	10.640	10.640
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	11.840							
• SADI		1.680	1.680	1.680	1.700	1.700	1.700	1.700
Otros Generadores (MWh)		0	0	0	0	0	0	0
UPM + Gen. Distribuida	8.800	1.200	1.200	1.200	1.300	1.300	1.300	1.300
TOTAL S.I.N. (MWh)	204.270	27.080	25.990	29.200	30.500	30.500	30.500	30.500
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

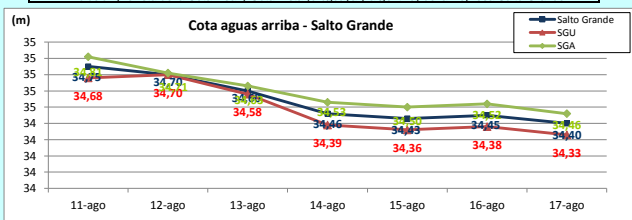


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	76,81	77,34
Baygorria	53,60	53,48
Palmar	38,37	39,58
SGU	34,66	34,33

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

Evolución prevista de la Cota Real y Cota Vista (uruguayaya y argentina) de la Represa Salto Grande



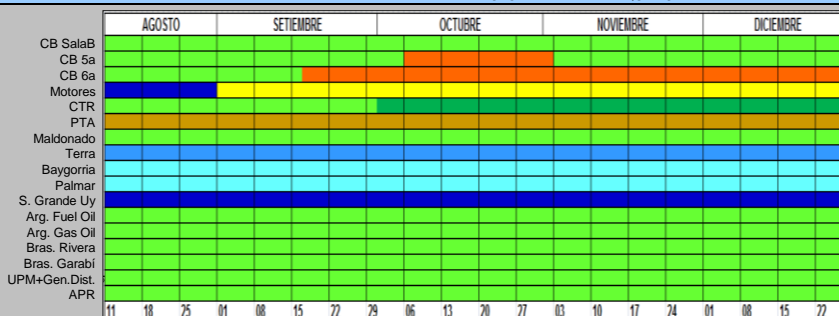
Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	0	757	0
Baygorria	638	618	0
Palmar	1.303	1.249	0
Salto Grande	2.279	3.457	0

OBSERVACIONES

Terra estará fuera de servicio y Baygorria tendrá una cota objetivo de 53.5 m. Palmar se despachará hasta lleno por control de crecida y Salto Grande cerrará demanda.
 NOTA: la prioridad de generación entre Palmar y Salto Grande variara en función de las previsiones de precipitaciones.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

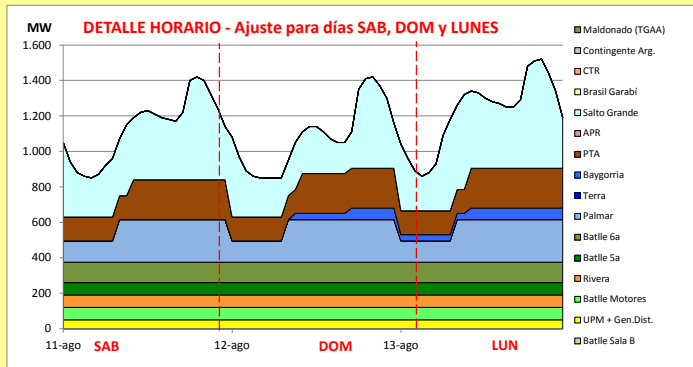


f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
0,65	1,00	48
0,7	1,00	75
0,70	1,00	120
0,85	0,88	10
0,9	0,50	100
0,71	1,15	48
0,50	1,00	15
0,99	0,91	37
0,99	0,94	34
0,99	0,98	109
0,99	0,98	133
1,00	1,30	130
1,00	0,39	78
0,90	1,00	70
0,00	1,00	280
0,90	1,00	63
0,95	1,00	24

Unidades disponibles: 0 (white), > 0 y < 1 (light green), 1 (green), 2 (dark green), 3 (blue), 4 (purple), 5 (orange), 6 (red), 7 (dark red), 8 (black)

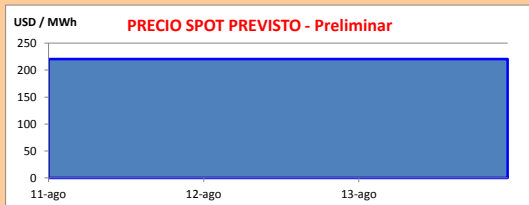
OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C. Battle será desde el 17/9 al 17/11.
 Mant. progr. 5a unidad de central Battle (lavado químico) será desde el 6/10/12 al 2/11/12.
 CTR 1 seguirá indisponible por lo menos hasta el 1/10 por problema detectado en la aislación del rotor.
 Para esta semana, se contará con aprox. 70 MW de Brasil las 24 hs, por la convertidora de Rivera, a 167 USD/MWh.
 No se importará energía en modalidad contingente desde Argentina.
 Se prevé que el motor 7 de central battle esté indisponible hasta el 31/8 por falla en turbo.
 CB 5a seguirá disponible aunque fuera previsto INDF desde el 7/8 al 13/8, por mantenimiento de línea de 500 kV.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	11-ago	12-ago	13-ago
Central Battle	18.360			
• Sala B		0	0	0
• 5a		1.680	1.680	1.680
• 6a		2.760	2.760	2.760
• Motores		1.680	1.680	1.680
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	13.500	4.500	4.500	4.500
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	0	0	0	0
C. Baygorria	1.995	0	735	1.260
C. Palmar	14.400	4.800	4.800	4.800
C. Salto Grande	25.375	8.780	6.955	9.640
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	3.600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	82.270	27.080	25.990	29.200
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.		0	0	0
• Exportación a Brasil		0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

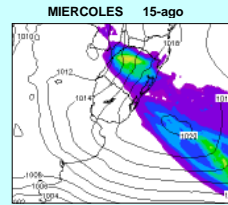
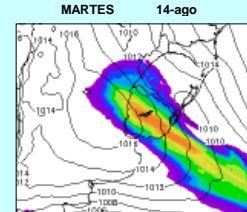
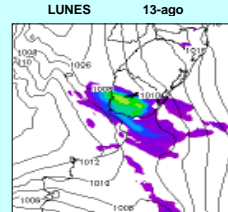
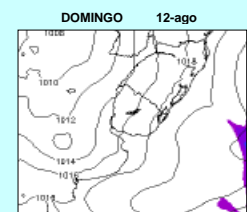
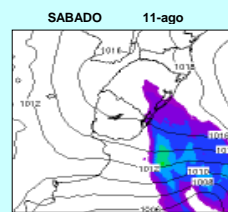
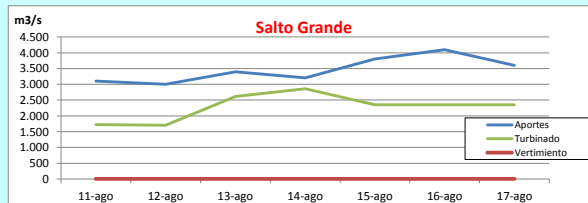
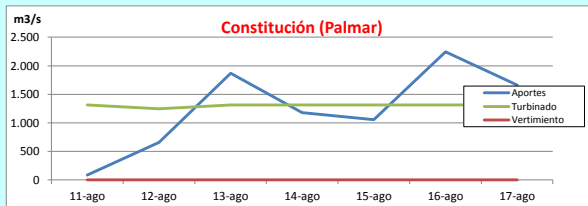
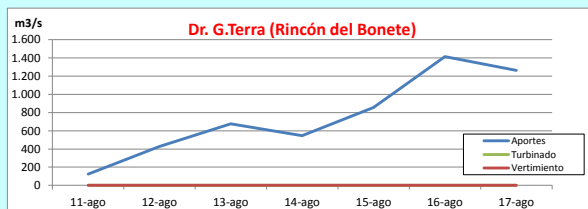


OBSERVACIONES

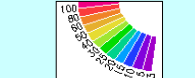
Despacho propuesto semana 33: Motores, Importación a través de Rivera, 5ta CB, 6ta CB, Palmar a Pleno, PTA hasta pleno y Salto Grande cerrando demanda. El precio spot previsto para el fin de semana es de 220.5 USD/MWh (PTA) todas las horas. Durante la semana se evaluará el despacho en función de las precipitaciones y pronósticos existentes.

APORTES, TURBINADOS y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE

PREVISION DE LLUVIAS (Jueves 9/8)



mm de lluvia acumulados últimas 24h



fuente CPTEC (previsaonumerica.cptec.inpe.br)