

Temperaturas mínimas y máximas previstas.

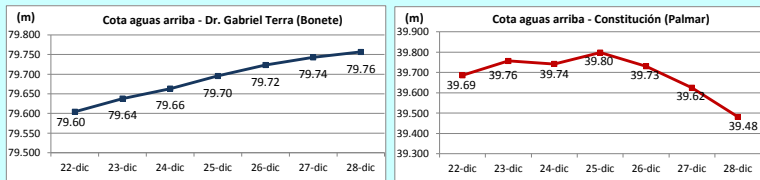


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **188,870** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	22-dic	23-dic	24-dic	25-dic	26-dic	27-dic	28-dic
Central Battle	0							
• 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	0	0	0	0	0
Central La Tablada	0							
Central P. del Tigre	0							
APR	0							
Central Maldonado	0							
Grupos Diesel	0							
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C. G. Terra	1,670	120	0	50	0	200	600	700
C. Baygorria	2,795	1,135	500	660	0	100	0	400
C. Palmar	36,100	6,135	4,540	5,725	2,800	5,500	5,700	5,700
C. Salto Grande	137,840	19,680	19,680	19,680	19,700	19,700	19,700	19,700
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	10,465	1,370	1,455	1,640	1,500	1,500	1,500	1,500
TOTAL S.I.N. (MWh)	188,870	28,440	26,175	27,755	24,000	27,000	27,500	28,000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	410	0	175	235	0	0	0	0

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

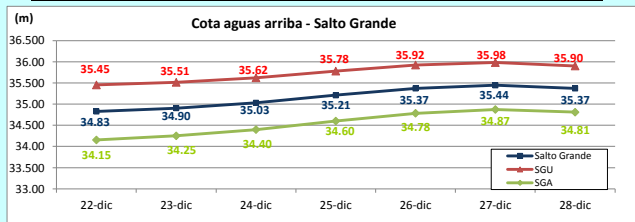
Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



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 (uruquaya y argentina) de la Represa Salto Grande



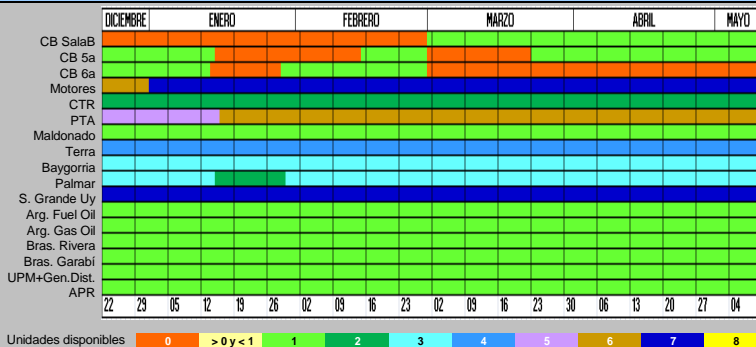
Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	80	441	0
Baygorria	76	29	0
Palmar	848	699	0
Salto Grande	4,784	8,286	0

OBSERVACIONES

Existen pronósticos de precipitaciones para la semana 52. Palmar y Salto se encuentran con riesgo de vertimiento para mediados de la semana 51.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

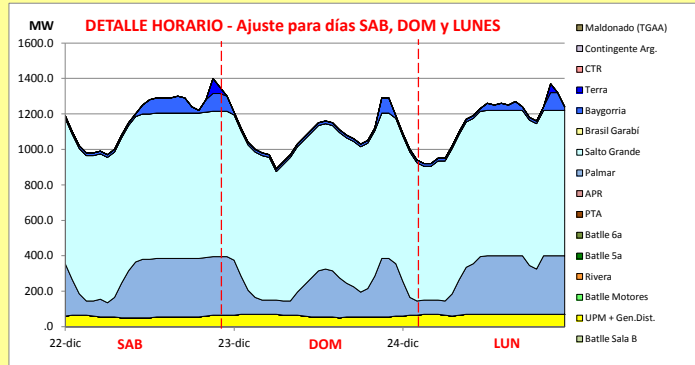


Unidad (MW)	f. disp. fortuita	f. disp. semana
CB SalaB	0.65	0.00
CB 5a	0.7	1.00
CB 6a	0.70	1.00
Motores	0.85	0.75
CTR	0.9	1.00
PTA	0.71	0.96
Maldonado	0.50	1.00
Terra	0.99	0.91
Baygorria	0.99	0.94
Palmar	0.99	0.98
S. Grande Uy	0.99	0.98
Arg. Fuel Oil	1.00	1.30
Arg. Gas Oil	1.00	0.39
Bras. Rivera	0.90	1.00
Bras. Garabí	0.00	1.00
UPM+Gen. Dist.	0.90	1.00
APR	0.95	1.00

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

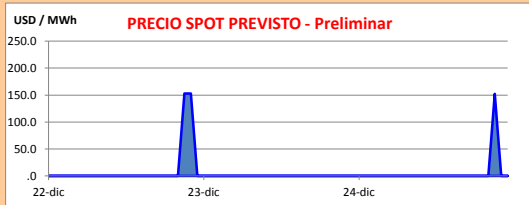
OBSERVACIONES

Manr. progr. por PAM 6a Unidad de C. Battle se aplazó y no será antes de marzo 2013
 Manr. Preventivo de la 6a CB será desde 14/01/13 hasta 28/01/13.
 Manr. progr. 5a unidad de central Battle (lavado químico) será desde el 01/03/13 al 22/03/13.
 La 5a unidad se encuentra disponible pero podría quedar indisponible en el correr de la semana por 4 días para reparar bomba de agua (información de último momento).
 El motor 7 CB indisponible desde el 27/6/12 aún no tiene definida fecha de retorno
 En principio Sala B estaría indisponible hasta Marzo 2013 aunque cabe la posibilidad que entre en servicio en el corto plazo.
 Motor 5 CB mantenimiento hasta el 31/12



Generación Térmica (MWh)		Por Central	22-dic	23-dic	24-dic
Central Battle		0	0	0	0
• Sala B			0	0	0
• 5a			0	0	0
• 6a			0	0	0
• Motores			0	0	0
Central La Tablada		0	0	0	0
Central P. del Tigre		0	0	0	0
APR		0	0	0	0
Central Maldonado		0	0	0	0
Grupos Diesel		0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)		Por Central	22-dic	23-dic	24-dic
C.G. Terra		170	120	0	50
C. Baygorria		2,295	1,135	500	660
C. Palmar		16,400	6,135	4,540	5,725
C. Salto Grande		59,040	19,680	19,680	19,680
Importación (MWh)		Por País	22-dic	23-dic	24-dic
Argentina		0			
• Contingente			0	0	0
Brasil		0			
• Rivera			0	0	0
• SADI			0	0	0
Otros Generadores (MWh)			22-dic	23-dic	24-dic
UPM + Gen. Distribuida		4,465	1,370	1,455	1,640
TOTAL S.I.N. (MWh)		81,960	28,440	26,000	27,520
Exportación (MWh)			22-dic	23-dic	24-dic
• Exportación a Arg.		410	0	175	235
• Exportación a Brasil		0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

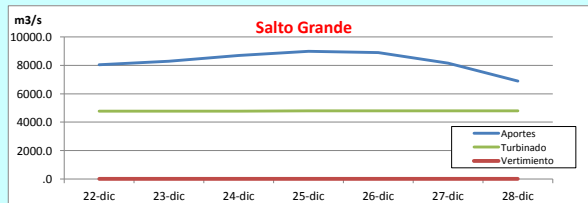
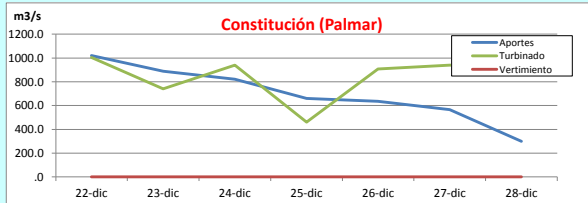
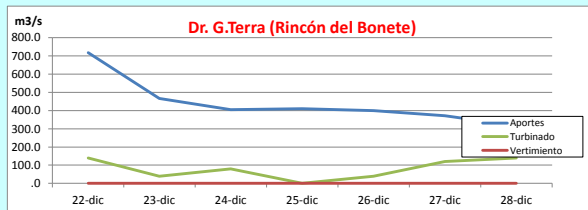


OBSERVACIONES

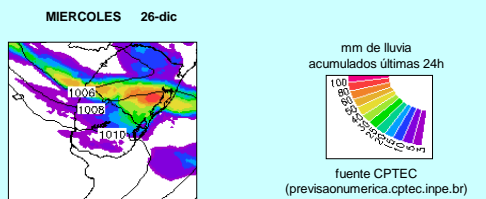
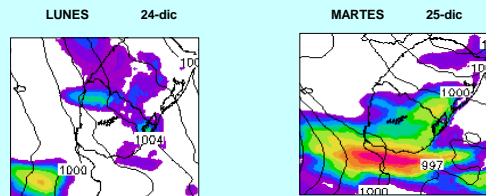
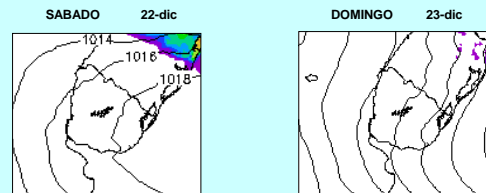
Programación semana 52:

Por riesgo de vertimiento en las centrales Palmar y Salto Grande, y pronósticos adicionales a partir del lunes 24 hasta el miércoles 26 fundamentalmente para la cuenca del río Uruguay, se genera a pleno con dichas centrales, cerrando demanda con Bonete. No se despacha térmico para la demanda, salvo requerimientos de picos de potencia. El precio spot variará entre 0 hasta el costo de Bonete.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



fuente CPTEC (previsaonumerica.cptec.inpe.br)