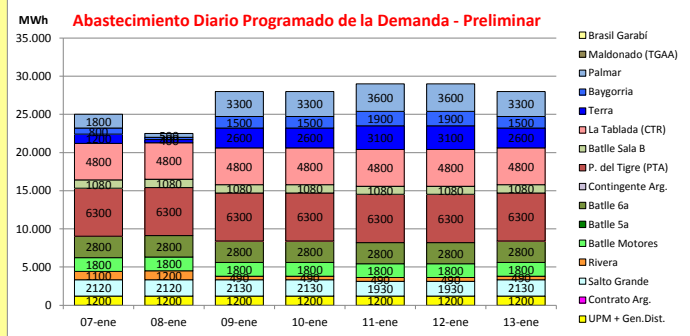
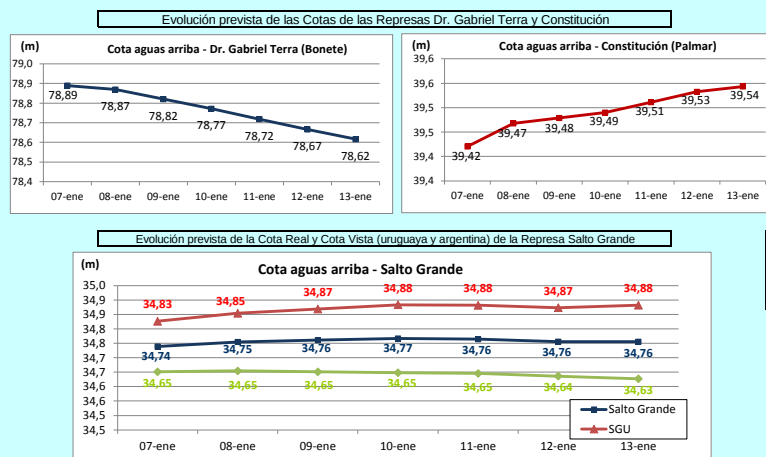


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **189.500 MWh**

Montevideo (www.foreca.com)

Generación Térmica (MWh)	Por Central	07-ene	08-ene	09-ene	10-ene	11-ene	12-ene	13-ene
Central Batlle	39.760							
• Sala B		1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080	1.080
• 5a		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		2.800	2.800	2.800	2.800	2.800	2.800	2.800
• Motores		1.800	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800
Central La Tablada	33.600	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800
Central P. del Tigre	44.100	6.300	6.300	6.300	6.300	6.300	6.300	6.300
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	15.600	1.200	400	2.600	2.600	3.100	3.100	2.600
C. Baygorria	9.400	800	300	1.500	1.500	1.900	1.900	1.500
C. Palmar	19.400	1.800	500	3.300	3.300	3.600	3.600	3.300
C. Salto Grande	14.490	2.120	2.120	2.130	2.130	1.930	1.930	2.130
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Cernsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	4.750	1.100	1.200	490	490	490	490	490
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
UPM + Gen. Distribuida	8.400	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	189.500	25.000	22.500	28.000	28.000	29.000	29.000	28.000
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	78.94	78.62
Baygorria	53.63	53.73
Palmar	39.27	39.54
SGU	34.81	34.88

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 m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	533	0	0
Baygorria	532	0	0
Palmar	421	0	0
Salto Grande	306	700	0

OBSERVACIONES

No existen previsiones de lluvias significativas.
Se despacha Terra hasta pleno (desde el martes) para cotas de 35 y 39.5 m para Palmar y Salto Grande respectivamente.
Salto Grande y Palmar cierran la demanda

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	f.disp. fortuita	f.disp.semanal	Unidad (MW)
CB SalaB						0.65	1.00	48
CB 5a						0.7	0.00	75
CB 6a						0.70	1.00	120
Motores						0.85	0.89	10
CTR						0.9	1.00	100
PTA						0.71	1.15	48
Maldonado						0.50	0.00	15
Terra						0.99	0.91	37
Baygorria						0.99	0.94	34
Palmar						0.99	0.98	109
S. Grande Uy						0.99	0.84	133
Arg. Albanesi						0.00	0.24	36
Arg. Fuel Oil						1.00	1.00	100
Arg. Gas Oil						1.00	0.00	78
Bras. Rivera						0.00	0.06	280
Bras. Garabí						0.00	0.00	280
UPM+Gen.Dist.						0.90	0.92	63

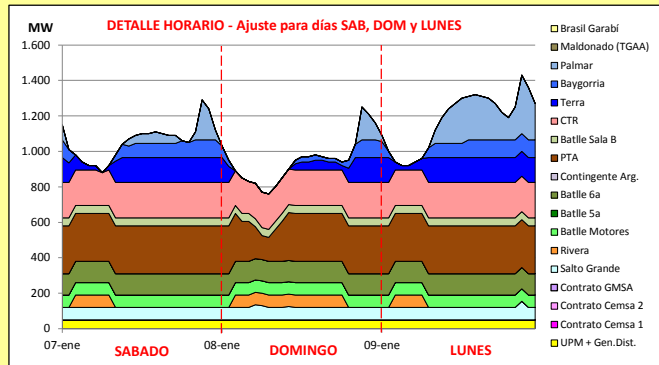
Unidades disponibles

0 > 0 y < 1

1 2 3 4 5 6 7 8

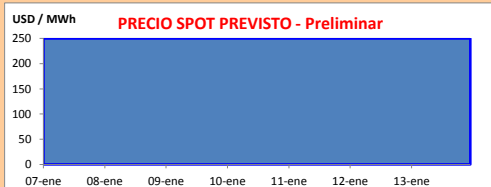
OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C.Battle previsto para primavera del 2011 se posterga para 1er semestre de 2012 (estimado 3/3 a 1/6) para no superponerlo con parada programada de Ancap.
Se mantienen a capacidad completa los tanques de UTE de Gas Oil en PTA y CTR. ANCAP continúa reponiendo 3000 m3 diarios de gas oil para generación. La operativa de descarga en Teja no tuvo inconvenientes. Se espera que la refinería empiece su producción progresiva a partir del 20/1. Se está cumpliendo con lo informado la semana anterior en referencia a: Se estaría descargando nuevamente combustible en terminal de José Ignacio. La calidad del combustible que ha llegado ha sido tal que se ha podido mezclar con el existente y suministrarlo al consumo. TGAA Maldonado está indisponible desde el 31/10, estimado hasta 30/1/12. Fenil continuará indisponible estimado hasta mediados de enero. Motor 3 FS (pinchadura) estimado hasta 13/1/2012. Salto Grande: mantenimiento en U12 se atrasó quedando fuera de servicio a partir del 5/1 hasta el 18/2 y las restantes unidades se mantienen según programación anterior: U11 del 1/1 al 14/1; U10 del 29/2 al 8/3; U9 del 20/2 al 25/4; U7 y U8 del 30/4 al 6/5. Mantenimiento de 5a unidad de central Battle programado para 3 al 23 de Marzo de 2012. Indisponible desde 18/12 por pinchadura en economizador y se estima disponible para el 13/1 (se atrasa respecto de la semana anterior por aparición de pinchaduras en la caldera). Se convocan los contratos con Argentina (GMSA) aunque no se prevé disponibilidad, así como importación de Brasil por C.de Rivera con poca disponibilidad (7 hs. Lun. a Vier. y aprox. 17 hs Sáb. y Dom.). Continúan negociaciones para traer energía de Brasil vía Garabí. No se prevé contar con energía de Argentina por Contingente.



Generación Térmica (MWh)		Por Central	07-ene	08-ene	09-ene
Central Batlle		16.920			
• Sala B			1.080	1.080	1.080
• 5a			0	0	0
• 6a			2.880	2.880	2.880
• Motores			1.690	1.690	1.690
Central La Tablada		14.355	4.785	4.770	4.800
Central P. del Tigre		18.855	6.480	5.895	6.480
Central Maldonado		0	0	0	0
Grupos Diesel		0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)		Por Central			
C.G. Terra		6.760	2.675	1.220	2.865
C. Baygorria		3.880	1.490	710	1.680
C. Palmar		4.825	990	425	3.410
C. Salto Grande		5.105	1.680	1.710	1.715
Importación (MWh)		Por País			
Argentina		0			
• Contrato			0	0	0
• Contingente			0	0	0
Brasil		1.960			
• Rivera			420	1.190	350
• SADI			0	0	0
Otros Generadores (MWh)					
UPM + Gen. Distribuida		3.600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)		76.260	25.360	22.760	28.140
Exportación (MWh)					
• Exportación a Arg.		0	0	0	0
• Exportación a Brasil		0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

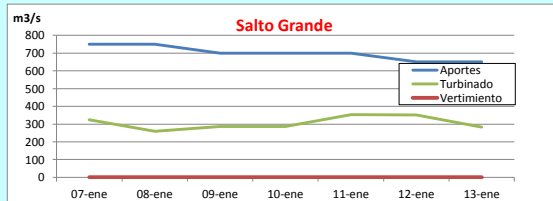
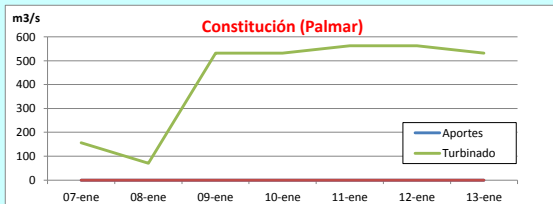
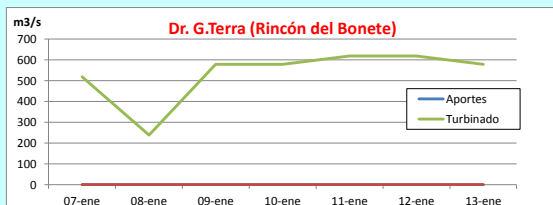


OBSERVACIONES

Despacho semana 2/2012:

- Salto Grande al mínimo posible considerando las restricciones de navegabilidad y regulación de frecuencia.
- Importación de Brasil a través de la convertidora de Rivera cuando se cuente
- Motores de Central Batlle.
- Todo el turbo vapor a pleno
- Importación de Argentina (muy poco probable)
- Punta del Tigre.
- Sala B.
- CTR.
- Terra hasta pleno para cotas de 35 y 39.5 m para Palmar y Salto Grande respectivamente
- Salto Grande y Palmar cierran la demanda

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

