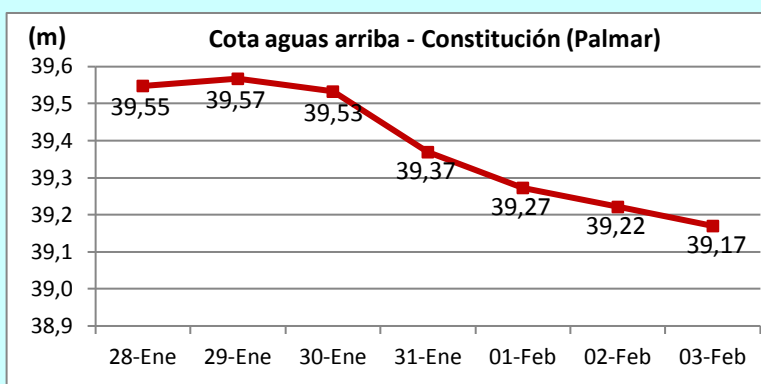
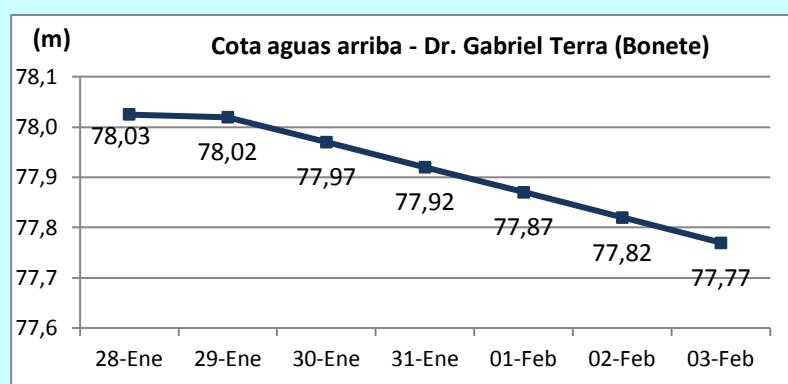


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **201.700 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	28-Ene	29-Ene	30-Ene	31-Ene	01-Feb	02-Feb	03-Feb
Central Batlle	45.500							
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900
• 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	25.200	2.100	2.100	4.200	4.200	4.200	4.200	4.200
Central P. del Tigre	42.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
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	13.500	200	300	2.600	2.600	2.600	2.600	2.600
C. Baygorria	7.700	0	200	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
C. Palmar	25.100	200	0	4.000	6.850	5.350	4.350	4.350
C. Salto Grande	15.580	1.980	2.000	2.800	2.200	2.200	2.200	2.200
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	14.500							
• Cemsa		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		8.000	6.500	0	0	0	0	0
Brasil	4.220							
• Rivera		420	800	1.200	450	450	450	450
• 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)	201.700	26.600	25.600	30.000	31.500	30.000	29.000	29.000
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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

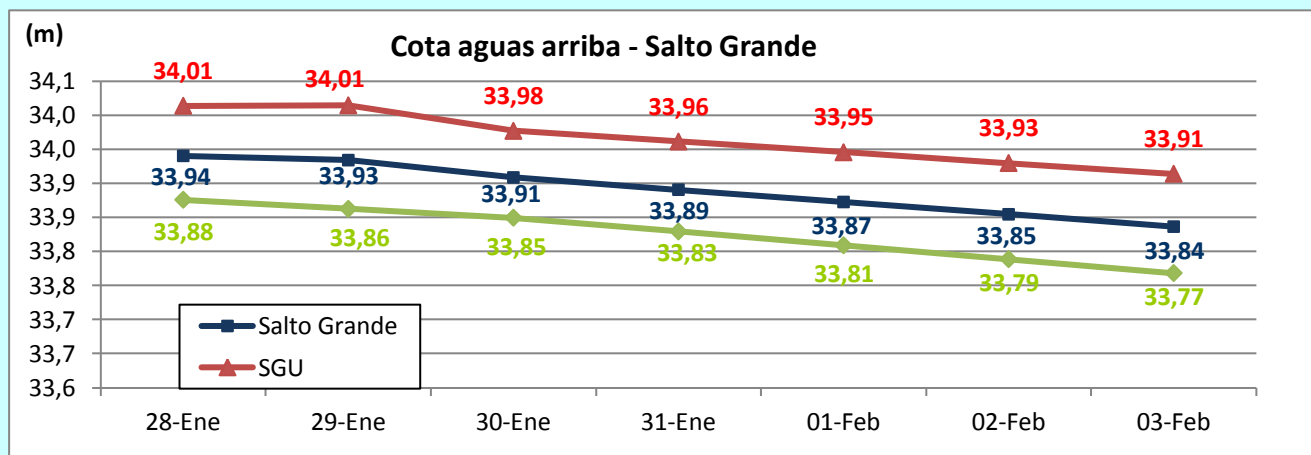
Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,03	77,77
Baygorria	53,60	53,81
Palmar	39,56	39,17
SGU	34,01	33,91

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 (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	406	0	0
Baygorria	371	0	0
Palmar	562	0	0
Salto Grande	368	679	0

OBSERVACIONES

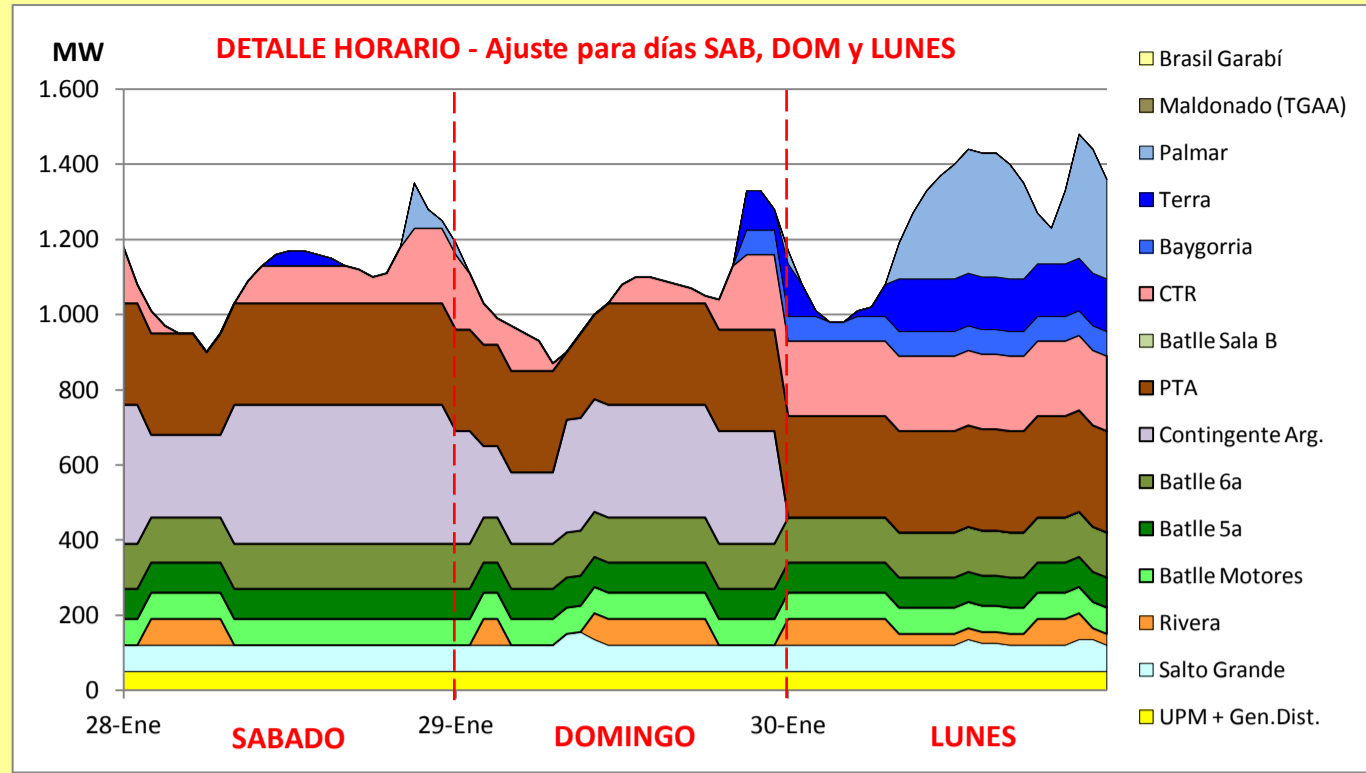
No se prevén precipitaciones para la semana.
Se despacha S. Grande al mínimo considerando restricciones de navegabilidad y regulación de frecuencia.
Baygorria tiene una unidad fuera de servicio y se despacha a pleno antes que Terra y Palmar.
Terra se despacha para cota objetivo de Palmar 39,5m y Palmar cierra demanda.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	ENE	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0	0	0	0	0	0	0,65	0,00	48
CB 5a	0	0	0	0	0	0	0,7	1,00	75
CB 6a	0	0	0	0	0	0	0,70	1,00	120
Motores	0	0	0	0	0	0	0,85	0,91	10
CTR	0	0	0	0	0	0	0,9	1,00	100
PTA	0	0	0	0	0	0	0,71	1,15	48
Maldonado	0	0	0	0	0	0	0,50	0,57	15
Terra	0	0	0	0	0	0	0,99	0,91	37
Baygorria	0	0	0	0	0	0	0,99	0,62	34
Palmar	0	0	0	0	0	0	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0	0	0	0	0	0	0,99	0,84	133
Contratos Arg.	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	0	1,00	3,50	350
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	0	1,00	0,00	78
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0	0,90	0,38	70
Bras. Garabí	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	280
UPM+Gen. Dist.	0	0	0	0	0	0	0,90	0,92	63

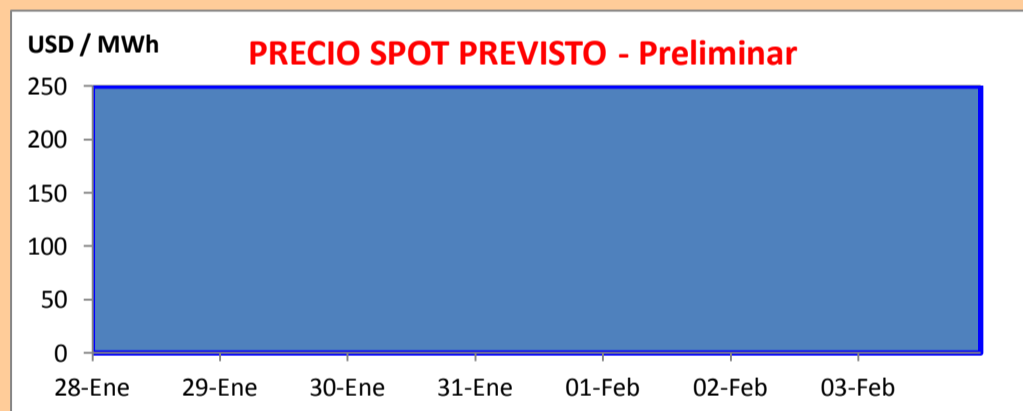
OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C. Batlle previsto para marzo hasta mayo, se posterga para la primavera (estimado setiembre hasta noviembre inclusive).
Mant. progr. 5a unidad de central Batlle (lavado químico) previsto para marzo, se posterga para mayo (estimado 5 al 25/5).
No se prevén restricciones de combustible dadas por la parada programada de la refinera de Ancap, la misma ya está en proceso de arranque.
Sala B salió 27/1 por pinchadura en la caldera, estimado hasta 15/2. TGAA Maldonado se estima estará disponible para el 31/1. Motor 5 de C. Batlle indisponible hasta el 1/2.
Fenilol continuará indisponible estimado hasta marzo. Se estima el ingreso de Ponlar a mediados de febrero.
Salto Grande: mantenimiento progr. U12 del 5/1 al 20/2; U10 del 29/2 al 8/3; U9 del 1/2 al 10/2; U7 y U8 del 30/4 al 6/5.
Por falla en interruptor U13 indisp. forzada del 11/2 al 4/3, U11 indisp. hasta 6/2 afectada por tratamiento de aceite en banco 6.
Se convoca importación de Brasil por C. de Rivera (se estima disponible en valle y pico, en horario más prolongado los domingos).
Se convoca importación contingente de Argentina existiendo incertidumbre respecto de su disponibilidad en la semana; se presume disponibilidad del orden de 300 MW para sábado y domingo.
Continúan negociaciones para traer energía de Brasil via Garabí.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	28-Ene	29-Ene	30-Ene
Central Battle	19.440			
• Sala B		0	0	0
• 5a		1.920	1.920	1.920
• 6a		2.880	2.880	2.880
• Motores		1.680	1.680	1.680
Central La Tablada	8.890	2.030	2.060	4.800
Central P. del Tigre	19.210	6.430	6.300	6.480
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidraulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	3.030	160	265	2.605
C. Baygorria	1.725	0	195	1.530
C. Palmar	4.240	190	30	4.020
C. Salto Grande	5.175	1.680	1.760	1.735
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	14.520			
• Contrato		0	0	0
• Contingente		7.980	6.540	0
Brasil	2.390			
• Rivera		420	770	1.200
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
UPM + Gen. Distribuida	3.600	1.200	1.200	1.200
TOTAL S.I.N. (MWh)	82.220	26.570	25.600	30.050
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

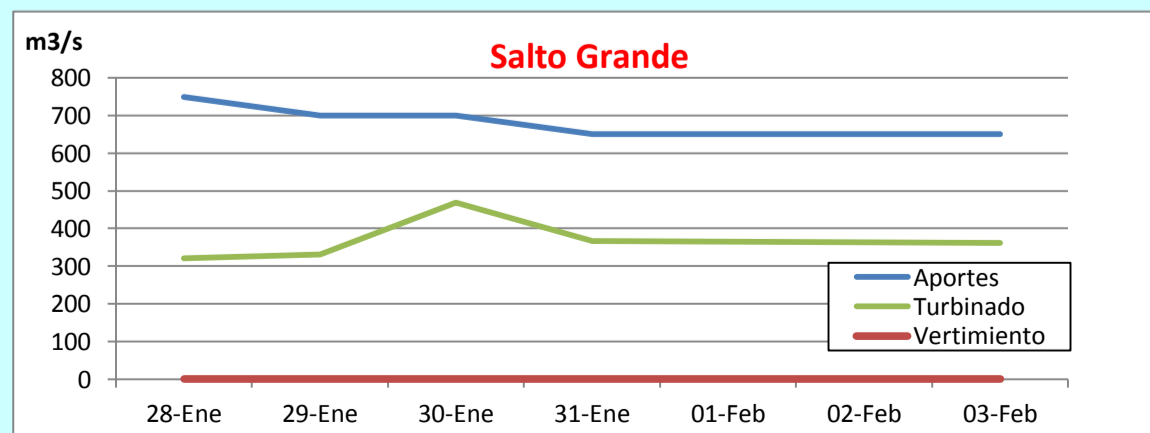
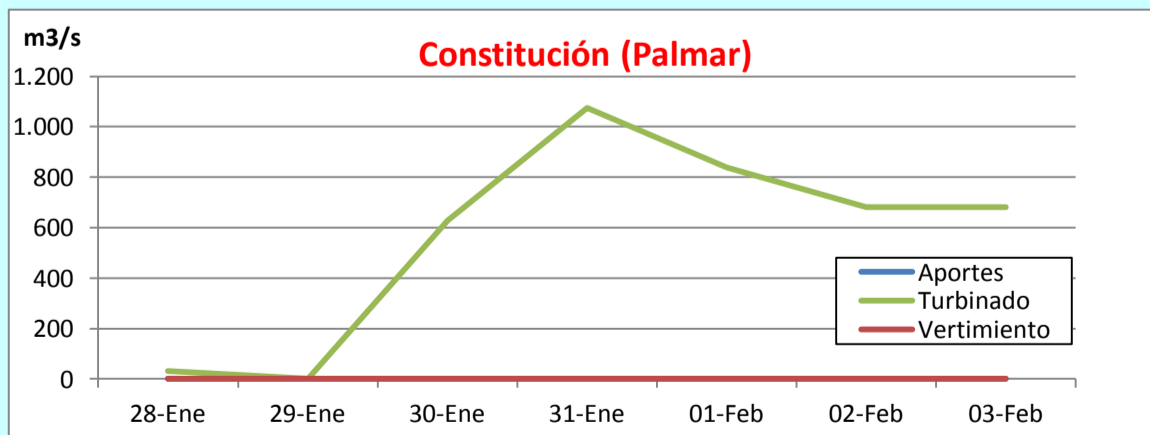
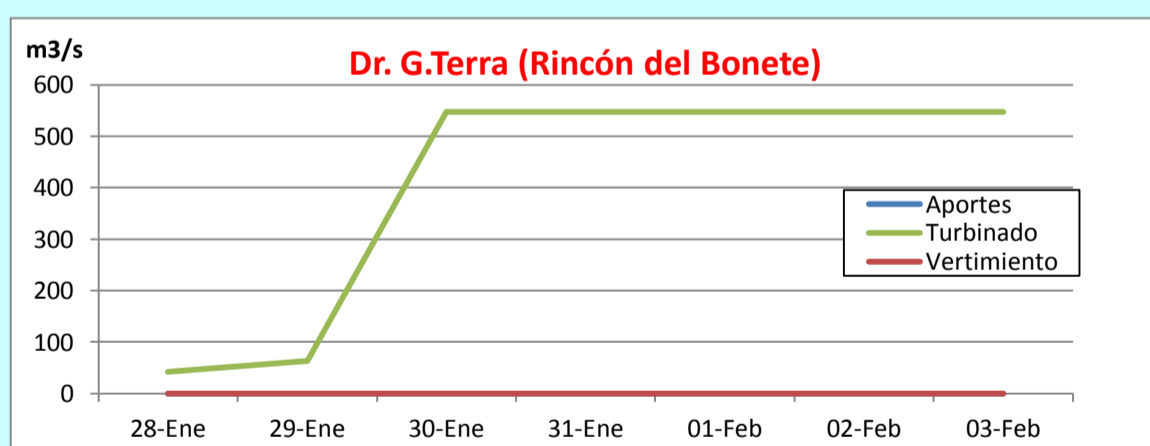


OBSERVACIONES

El despacho previsto para la semana 5 es: S.Grande despachado al mínimo considerando restricciones de navegabilidad y regulación de frecuencia, importación de Brasil por Convertora de Rivera (disponible en horas de madrugada y pico, domingos en horario más extendido), motores y turbo vapor disponible a pleno, importación contingente de Argentina según disponibilidad, Punta del Tigre, CTR, Baygorria a pleno, Terra y Palmar cerrando demanda.

El precio spot previsto viene dado por el despacho de CTR actuando el tope de 250 USD/MWh.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

