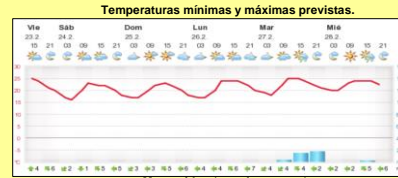
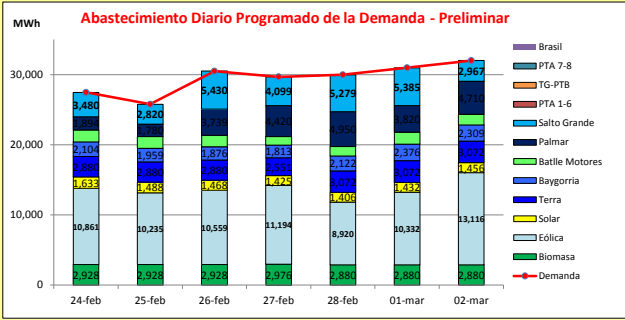




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

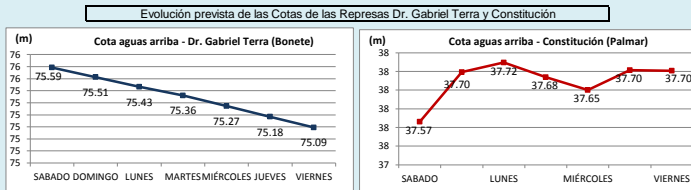
SEMANA 9 - 2018



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **206,344** MWh

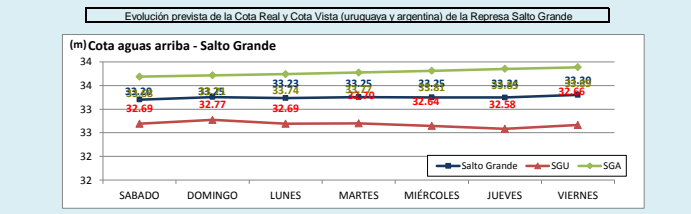
Generación Térmica (MWh)	Por Central	24-feb	25-feb	26-feb	27-feb	28-feb	01-mar	02-mar
Central Battle	10,680							
• Motores		1,680	1,680	1,610	1,200	1,340	1,680	1,490
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre TG-PTB	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C. G. Terra	20,407	2,880	2,880	2,880	2,551	3,072	3,072	3,072
C. Baygorria	14,559	2,104	1,959	1,876	1,813	2,122	2,376	2,309
C. Palmar	25,313	1,894	1,780	3,739	4,420	4,950	3,820	4,710
C. Salto Grande	29,460	3,480	2,820	5,430	4,099	5,279	5,385	2,967
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0							
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0							
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• Melo		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
Eólica	75,217	10,861	10,235	10,559	11,194	8,920	10,332	13,116
Solar	10,308	1,633	1,488	1,468	1,425	1,406	1,432	1,456
Biomasa	20,400	2,928	2,928	2,928	2,928	2,880	2,880	2,880
TOTAL S.I.N. (MWh)	206,344	27,460	25,770	30,490	29,678	29,969	30,977	32,000
Exportación (MWh)		24-feb	25-feb	26-feb	27-feb	28-feb	01-mar	02-mar
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	75.67	75.09
Baygorria	53.84	53.68
Palmar	37.42	37.70
SGU	32.65	32.66

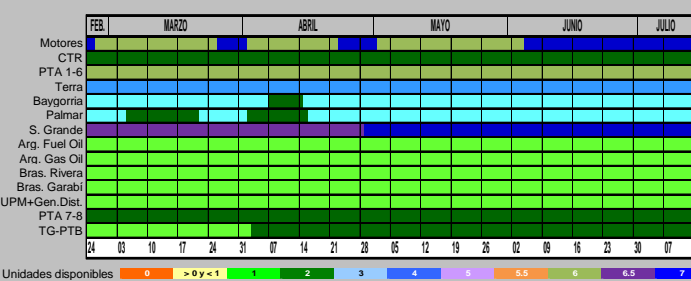
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00



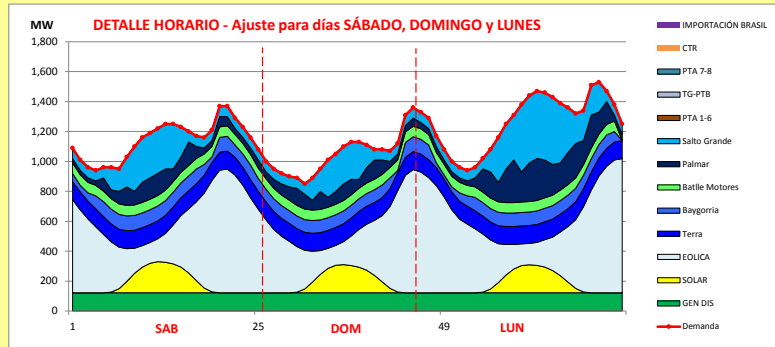
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	688	0	0
Baygorria	716	0	0
Palmar	589	0	0
Salto Grande	866	1,543	0

OBSERVACIONES
 No se prevén precipitaciones significativas para ninguna cuenca. Los aportes previstos en Salto Grande son del orden de 1643 m3/s con y sin lluvias respectivamente. Se prevé una energía eólica semanal del orden de 80 GWh. La previsión de Accuweather de temperatura muestra valores algo inferiores a los de la presente semana. La demanda prevista es de 203 GWh. Se realizó una oferta a Brasil en carga leve de 50 MW la que no fue aceptada (CMO de aprox. 200 \$). La convertora de Melo continúa indisponible hasta el 04/03 inclusive.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

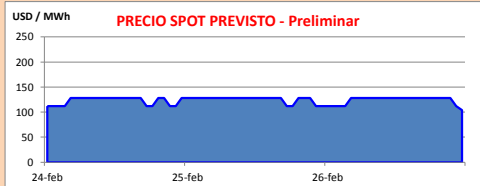


	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
Motores	0.80	0.80	10
CTR	0.75	1.00	100
PTA 1-6	0.75	0.96	48
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.98	109
S. Grande	0.99	1.83	133
Arg. Fuel Oil	1.00	1.30	130
Arq. Gas Oil	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	0.90	1.00	70
Bras. Garabí	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0.90	1.00	63
PTA 7-8	0.90	0.50	24
TG-PTB	0.90	1.00	180



Generación Térmica (MWh)	Por Central	24-feb	25-feb	26-feb
Central Battle	4,970			
• Motores		1,680	1,680	1,610
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0
Central P. del Tigre TG-PTB	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	8,640	2,880	2,880	2,880
C. Baygorria	5,939	2,104	1,959	1,876
C. Palmar	7,413	1,894	1,780	3,739
C. Salto Grande	11,730	3,480	2,820	5,430
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• Melo		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Eólica	31,655	10,861	10,235	10,559
Solar	4,589	1,633	1,488	1,468
Biomasa	8,784	2,928	2,928	2,928
TOTAL S.I.N. (MWh)	83,720	27,460	25,770	30,490
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

- Despacho y Valorización de los recursos:
- Generación autodespachada no modulable.
 - Generación autodespachada modulable.
 - Terra (104,0 USD/MWh)
 - Motores
 - Palmar (128,2 USD/MWh) para cota 37.3 m
 - Salto Grande (128,2 USD/MWh) cierra la demanda para la cota anterior

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE

