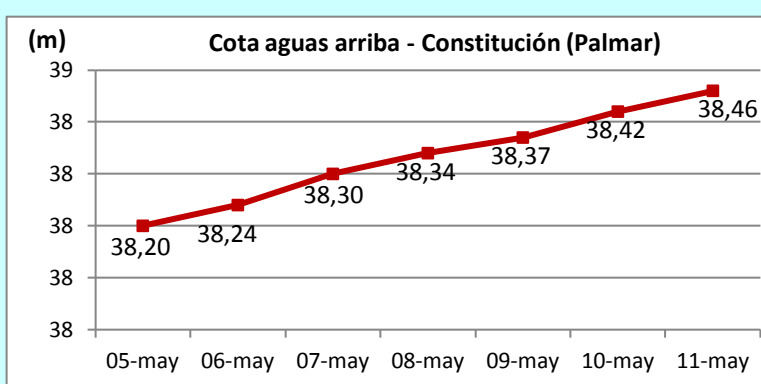
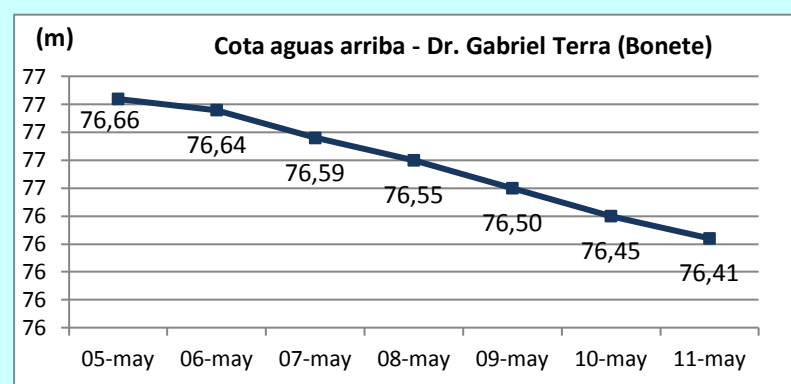


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **184.500 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-may	06-may	07-may	08-may	09-may	10-may	11-may
<b>Central Battle</b>	<b>51.450</b>							
• Sala B		1.050	1.050	1.050	1.050	1.050	1.050	1.050
• 5a		1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900
• 6a		2.650	2.650	2.650	2.650	2.650	2.650	2.650
• Motores		1.750	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750	1.750
<b>Central La Tablada</b>	<b>14.300</b>	1.900	1.400	2.200	2.200	2.200	2.200	2.200
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>37.100</b>	5.300	5.300	5.300	5.300	5.300	5.300	5.300
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C.G. Terra	12.900	1.900	1.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
C. Baygorria	7.700	1.100	600	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
C. Palmar	8.130	390	290	890	1.390	1.390	1.890	1.890
C. Salto Grande	11.760	1.680	1.680	1.680	1.680	1.680	1.680	1.680
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
<b>Argentina</b>	<b>16.800</b>							
• Contingente		2.400	2.400	2.400	2.400	2.400	2.400	2.400
<b>Brasil</b>	<b>11.760</b>							
• Rivera		1.680	1.680	1.680	1.680	1.680	1.680	1.680
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
UPM + Gen. Distribuida	12.600	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>184.500</b>	<b>25.500</b>	<b>23.500</b>	<b>26.500</b>	<b>27.000</b>	<b>27.000</b>	<b>27.500</b>	<b>27.500</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
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

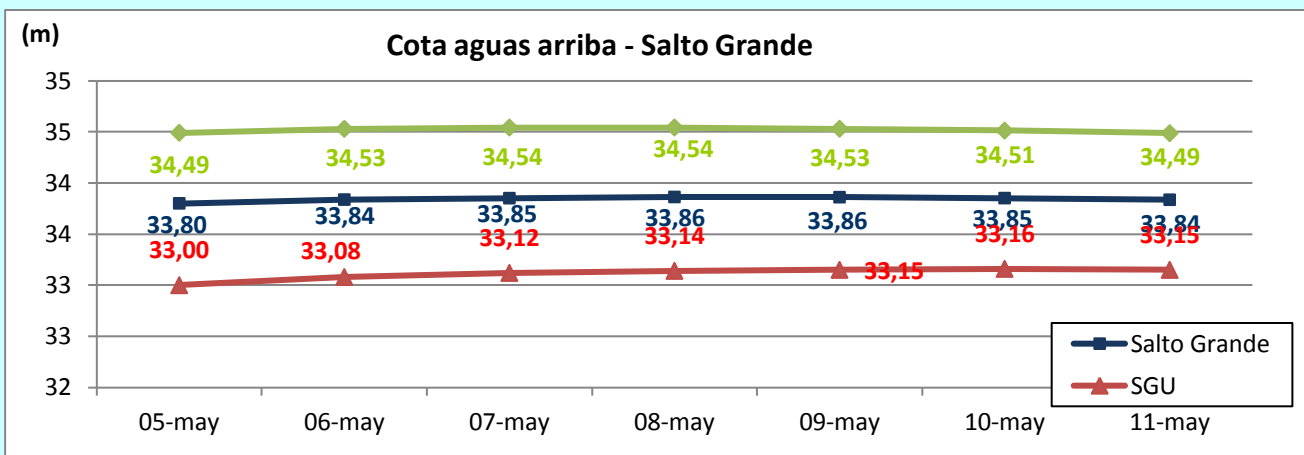


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	76,73	76,41
Baygorria	53,88	54,28
Palmar	38,16	38,46
SGU	32,96	33,15

#### 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	267	0	0
Baygorria	234	0	0
Palmar	167	0	0
Salto Grande	321	404	0

### OBSERVACIONES

No existen grandes previsiones de precipitaciones para la semana.  
Se espera terminar la semana con una cota en Salto Grande de 33,15 m y en Palmar de 38,46 m

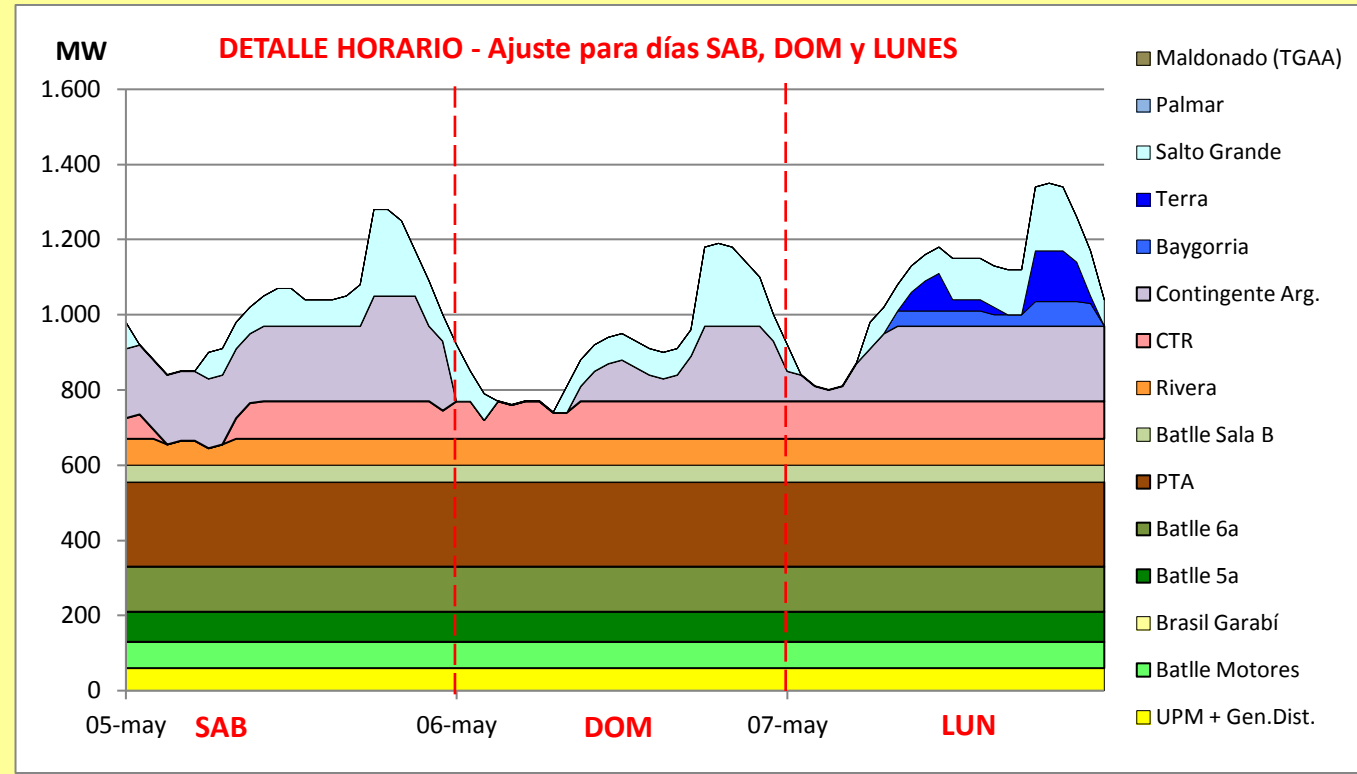
### DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0	0	0	0	0	0,65	1,00	48
CB 5a	0	0	0	0	0	0,7	1,00	75
CB 6a	0	0	0	0	0	0,70	1,00	120
Motores	0	0	0	0	0	0,85	0,88	10
CTR	0	0	0	0	0	0,9	0,50	100
PTA	0	0	0	0	0	0,71	0,96	48
Maldonado	0	0	0	0	0	0,50	1,00	15
Terra	0	0	0	0	0	0,99	0,91	37
Baygorria	0	0	0	0	0	0,99	0,62	34
Palmar	0	0	0	0	0	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0	0	0	0	0	0,99	0,98	133
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	1,00	1,30	130
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0,90	0,86	70
Bras. Garabí	0	0	0	0	0	0,00	1,00	280
UPM+Gen. Dist.	0	0	0	0	0	0,90	1,00	63

Unidades disponibles: 0 (naranja), > 0 y < 1 (verde claro), 1 (verde), 2 (verde oscuro), 3 (azul claro), 4 (azul), 5 (azul oscuro), 6 (naranja), 7 (rojo), 8 (rojo oscuro)

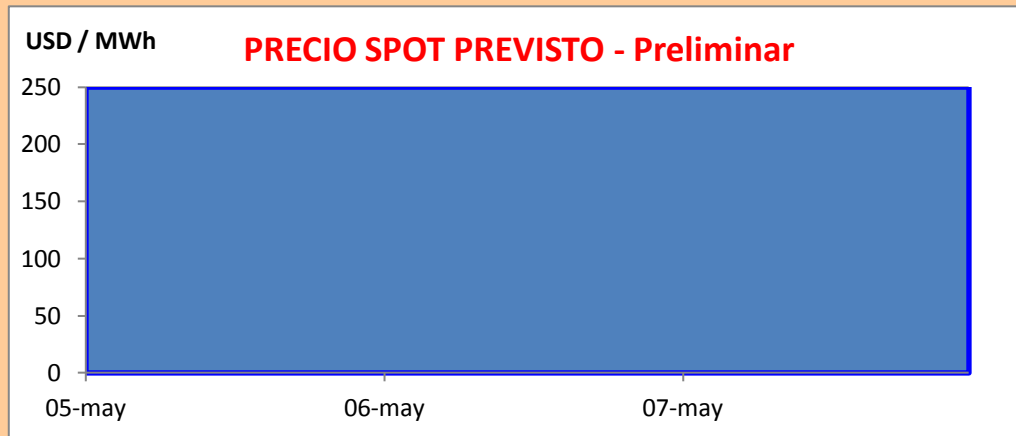
### OBSERVACIONES

Mant. progr. 6a Unidad de C. Battle previsto para marzo hasta mayo, se posterga para la primavera (estimado setiembre hasta noviembre inclusive).  
Mant. progr. 5a unidad de central Battle (lavado químico) previsto para mayo, se posterga por situación energética.  
CTR 1 seguirá indisponible por lo menos hasta 31/5 por problema detectado en la aislación.  
Baygorria con una unidad en reparación, se estima indisponible hasta aprox. 31/5.  
En Salto Grande se encuentra indisponible la unidad 9 por mantenimiento mayor estimado hasta el 15/5.  
Se postergo el mantenimiento de la unidad 1 en Bonete.  
PTA unidad 6 en reparación hasta el 14/5. También está programado mantenimiento de 4 unidades saliendo una por semana, previstos en el PAM del 5/5 al 1/6  
Se cuenta de unos 70 MW las 24 hs de Brasil por Rivera  
Se estima que se importará de Argentina unos 200 MW hasta el día lunes.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-may	06-may	07-may
<b>Central Batlle</b>	<b>22.680</b>			
• Sala B		1.080	1.080	1.080
• 5a		1.920	1.920	1.920
• 6a		2.880	2.880	2.880
• Motores		1.680	1.680	1.680
<b>Central La Tablada</b>	<b>6.350</b>			
• Motores		1.670	2.280	2.400
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>16.200</b>			
• Motores		5.400	5.400	5.400
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Generación Hidraulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	<b>870</b>	0	0	870
C. Baygorria	<b>690</b>	0	0	690
C. Palmar	<b>0</b>	0	0	0
C. Salto Grande	<b>6.010</b>	2.000	2.010	2.000
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>			
<b>Argentina</b>	<b>10.735</b>			
• Contingente		4.955	1.900	3.880
<b>Brasil</b>	<b>4.975</b>			
• Rivera		1.615	1.680	1.680
• SADI		0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
UPM + Gen. Distribuida	<b>4.320</b>	1.440	1.440	1.440
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>72.830</b>	<b>24.640</b>	<b>22.270</b>	<b>25.920</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	<b>0</b>	0	0	0
• Exportación a Brasil	<b>0</b>	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

El precio spot se mantiene en 250 USD/MWh toda la semana.  
 El despacho previsto para la semana 19 es el siguiente,  
 se despacha todo el parque térmico disponible  
 importación de Brasil en función de su precio e importación de Argentina.  
 se despacha Baygorria a pleno, Terra hasta pleno después del térmico  
 Salto Grande y Palmar cierran demanda.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE

PREVISION DE LLUVIAS

