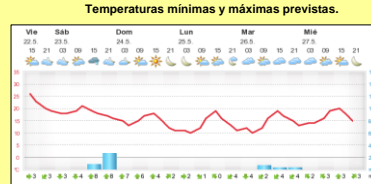
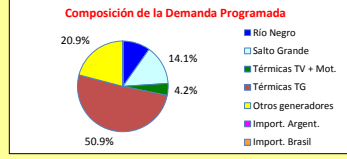
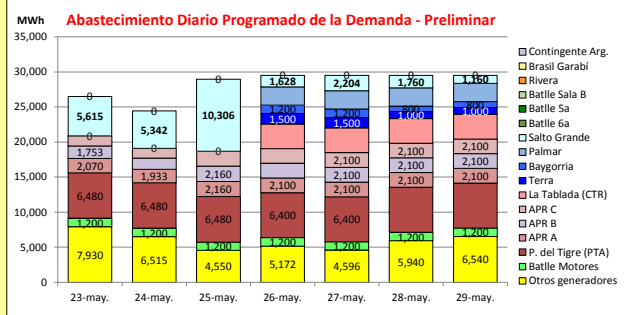




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

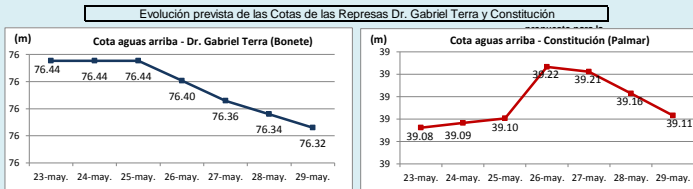
SEMANA 21 - 2015



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **197,920 MWh**

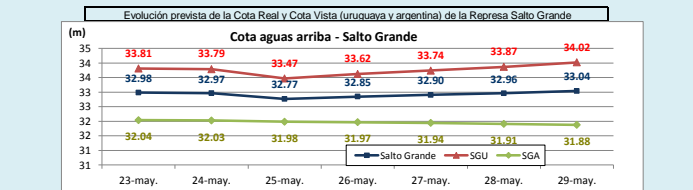
		Montevideo (www.foreca.com)							
		Por Central	23-may	24-may	25-may	26-may	27-may	28-may	29-may
<b>Generación Térmica (MWh)</b>		<b>8,400</b>							
Central Battle			0	0	0	0	0	0	0
• Sala B			0	0	0	0	0	0	0
• Sa			0	0	0	0	0	0	0
• Ba			0	0	0	0	0	0	0
• Motores			1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Central La Tablada		14,000	0	0	0	3,500	3,500	3,500	3,500
Central P. del Tigre		45,040	6,480	6,480	6,480	6,400	6,400	6,400	6,400
APR A		14,563	2,070	1,933	2,160	2,100	2,100	2,100	2,100
APR B		13,888	1,753	1,575	2,160	2,100	2,100	2,100	2,100
APR C		13,371	1,462	1,395	2,114	2,100	2,100	2,100	2,100
Central Maldonado		0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel		0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>									
C.G. Terra		5,000	0	0	1,500	1,500	1,000	1,000	1,000
C. Baygorria		4,000	0	0	1,200	1,200	800	800	800
C. Palmar		10,400	0	0	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
C. Salto Grande		28,015	5,615	5,342	10,306	1,628	2,204	1,760	1,160
<b>Importación (MWh)</b>									
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
<b>Otros Generadores (MWh)</b>									
Biomasa+Eólica+Solar FV		41,243	7,930	6,515	4,550	5,172	4,596	5,940	6,540
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>		<b>197,920</b>	<b>26,510</b>	<b>24,440</b>	<b>28,970</b>	<b>29,500</b>	<b>29,500</b>	<b>29,500</b>	<b>29,500</b>
<b>Exportación (MWh)</b>									
Argentina / Brasil		0	0	0	0	0	0	0	0

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	76.44	76.32
Baygorria	53.95	53.83
Palmar	39.10	39.11
SGU	33.84	34.02

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



Valores Promedio Semanales (previstos)		
Represa	Turbinado m3/s	Vertido m3/s
Terra	165	0
Baygorria	186	0
Palmar	183	20
Salto Grande	843	1,693

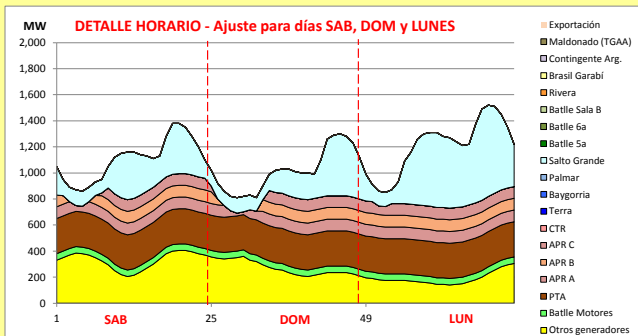
**OBSERVACIONES**  
A partir del pronóstico de descenso de temperaturas se estima que se produzca un aumento en la demanda semanal del orden de 10 GWh. Existen previsiones de precipitaciones para la cuenca media y alta del río Uruguay. El promedio de aportes para S.G. sin que se den dichas lluvias es de 1600 m3/s.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0	0	0	0	0	0	0.65	0.00	48
CB Sa	0	0	0	0	0	0	0.15	0.00	75
CB 6a	0	0	0	0	0	0	0.35	0.00	120
Motores	0	0	0	0	0	0	0.80	0.80	100
CTR	0	0	0	0	0	0	0.75	1.00	100
PTA	0	0	0	0	0	0	0.75	0.96	48
Maldonado	0	0	0	0	0	0	0.50	0.00	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	0	0	0	0	0	0	0.99	1.83	133
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	0	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	0	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0	0.90	1.00	70
Bras. Garabí	0	0	0	0	0	0	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0	0	0.90	1.00	220
APR A	0	0	0	0	0	0	0.90	1.00	24
APR B	0	0	0	0	0	0			
APR C	0	0	0	0	0	0			

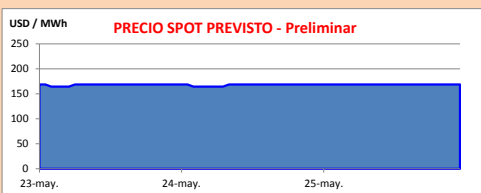
Unidades disponibles: 0 > 0 y < 1 2 3 4 5 6 6.5 7 8

**OBSERVACIONES**  
La 5ta y 6ta unidad de CB estarán indisponibles forzadas hasta nuevo aviso.  
TGAA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.  
EL mantenimiento programado de la unidad 4 de PTA por cambio de sección caliente se realizará desde el 3/6/15 al 10/6/15. Desde el 11/6/15 al 16/6/15 se realizará un cambio de motor en la unidad 5.  
Mantenimiento de las unidades 1 y 2 de Bonete se postergan hasta la primavera.  
Mantenimiento por PAM de la unidad 1 de Baygorria se atrasa quedando desde el 19/5 al 3/6.  
Mantenimiento de la unidad 05 de CTM desde 09/03 al 31/05/2015.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	23-may	24-may	25-may
<b>Central Battle</b>	<b>3,600</b>			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		1,200	1,200	1,200
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>19,440</b>	6,480	6,480	6,480
APR A	6,163	2,070	1,933	2,160
APR B	5,488	1,753	1,575	2,160
APR C	4,971	1,462	1,395	2,114
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0
C. Palmar	0	0	0	0
C. Salto Grande	21,263	5,615	5,342	10,306
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por Pais</b>			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
Biomasa+Eólica+Solar FV	18,995	7,930	6,515	4,550
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>79,920</b>	<b>26,510</b>	<b>24,440</b>	<b>28,970</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



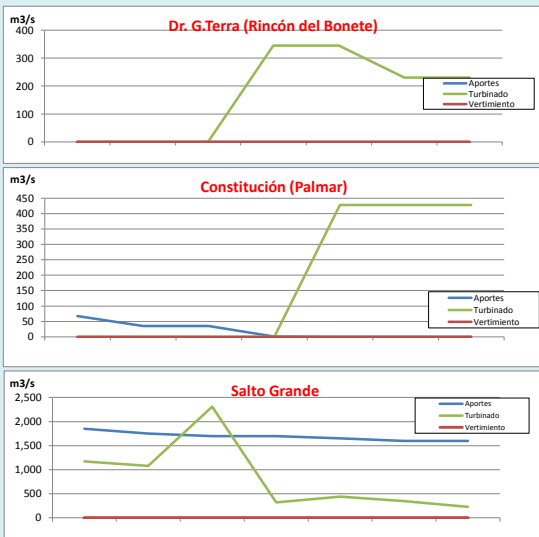
OBSERVACIONES

El despacho propuesto para la semana es el siguiente:

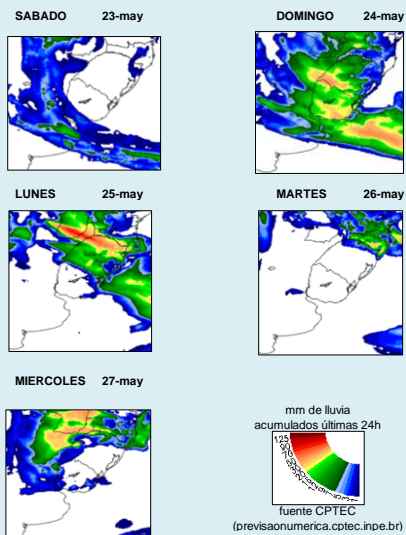
- Auto despachados.
- Motores de Central Battle a pleno
- Generación distribuida convocable
- PTA a pleno
- APR a pleno
- CTR hasta pleno
- Rio Negro para compra mínima de Salto
- Salto cierra la demanda.

El precio Spot previsto para la semana es el correspondiente a APR A 164.6 USD/MWh en las horas de la madrugada y APR B-C 168.9 USD/MWh para el resto del día.

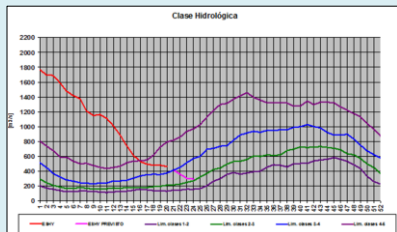
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



- Clase Hidrológica: 4 por 1 semanas, luego 3
- Stock 4 (75.38 m a 76.56 m), cota inicio semana de 76.4 m