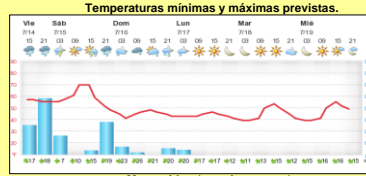
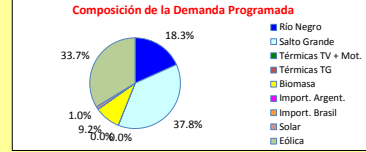
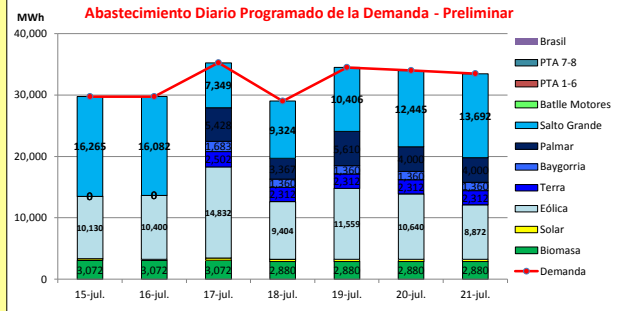




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

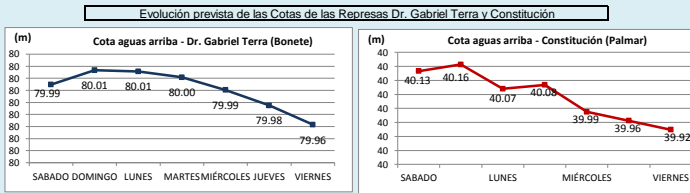
SEMANA 29 - 2017



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **225,720 MWh**

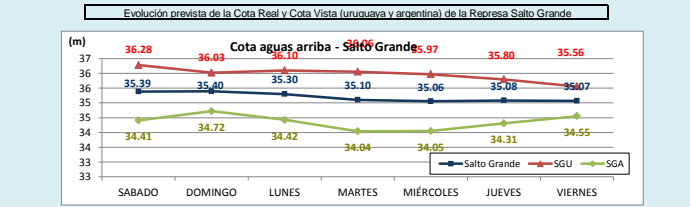
Generación Térmica (MWh)	Por Central	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul	19-Jul	20-Jul	21-Jul
Central Battle	1							
• Motores								
Central La Tablada	0							
Central P. del Tigre PTA 1-6	0							
Central P. del Tigre PTA 7-8	0							
Generación Hidráulica (MWh) <th>Por Central</th> <th>15-Jul</th> <th>16-Jul</th> <th>17-Jul</th> <th>18-Jul</th> <th>19-Jul</th> <th>20-Jul</th> <th>21-Jul</th>	Por Central	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul	19-Jul	20-Jul	21-Jul
C. G. Terra	11,750	0	0	2,502	2,312	2,312	2,312	2,312
C. Baygorria	7,123	0	0	1,683	1,360	1,360	1,360	1,360
C. Palmar	22,405	0	0	5,428	3,367	5,610	4,000	4,000
C. Salto Grande	85,563	16,265	16,082	7,349	9,324	10,406	12,445	13,692
Importación (MWh) <th>Por País</th> <th>15-Jul</th> <th>16-Jul</th> <th>17-Jul</th> <th>18-Jul</th> <th>19-Jul</th> <th>20-Jul</th> <th>21-Jul</th>	Por País	15-Jul	16-Jul	17-Jul	18-Jul	19-Jul	20-Jul	21-Jul
Argentina	0							
• Contingente								
Brasil	0							
• Rivera								
• Melo								
Otros Generadores (MWh) <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>								
Eólica	75,837	10,130	10,400	14,832	9,404	11,559	10,640	8,872
Solar	2,305	283	186	384	363	363	363	363
Biomasa	20,736	3,072	3,072	3,072	2,880	2,880	2,880	2,880
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>225,720</b>	<b>29,750</b>	<b>29,740</b>	<b>35,250</b>	<b>29,010</b>	<b>34,490</b>	<b>34,000</b>	<b>33,480</b>
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	79.98	79.96
Baygorria	54.16	53.86
Palmar	40.23	39.92
SGU	36.51	35.56

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



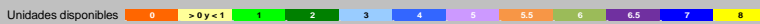
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
Salto Grande	0	0	0

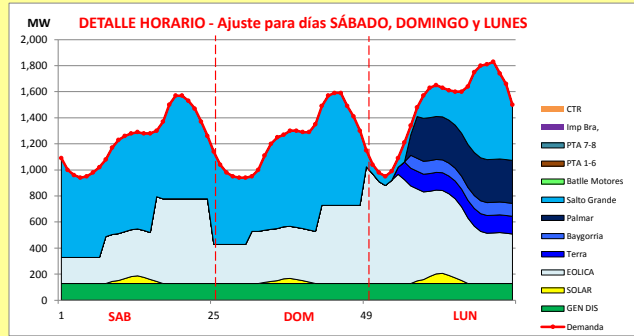
**OBSERVACIONES**  
 Hay escasos pronósticos de precipitaciones para todas las cuencas. Los aportes previstos por CTM son del orden de los 3000 m3/s con y sin lluvias previstas. La previsión de generación eólica es bastante importante para toda la semana por lo que tal vez no sea necesario el despacho de unidades térmicas para suministrar los picos de potencia. La diferencia de embalsado en CTM comenzará siendo muy grande a favor de Uruguay, por lo que sábado y domingo para poder controlar la cota de esta central se deberá limitar una cantidad importante de generación eólica agregada a que el Río Negro estará fuera de servicio y con vertimiento en ese periodo. En base a lo antedicho se declara riesgo de vertido en el SIN para toda la semana.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE
Motores					
CTR					
PTA 1-6					
Terra					
Baygorria					
Palmar					
S. Grande					
Arg. Fuel Oil					
Arg. Gas Oil					
Bras. Rivera					
Bras. Garabí					
UPM+Gen.Dist.					
PTA 7-8					

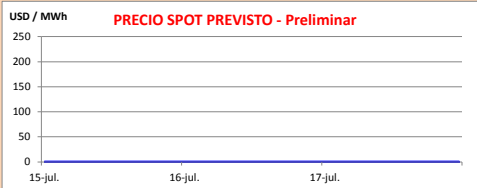
	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
Motores	0.80	0.80	10
CTR	0.75	1.00	100
PTA 1-6	0.75	0.80	48
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.99	109
S. Grande	0.99	1.97	133
Arg. Fuel Oil	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	0.90	1.00	70
Bras. Garabí	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0.90	1.00	220
PTA 7-8	0.90	0.25	48





Generación Térmica (MWh)	Por Central	15-jul	16-jul	17-jul
Central Battle	0	0	0	0
• Motores		0	0	0
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
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	2,502	0	0	2,502
C. Baygorria	1,683	0	0	1,683
C. Palmar	5,428	0	0	5,428
C. Salto Grande	39,696	16,265	16,082	7,349
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0
• Melo		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Eólica	35,362	10,130	10,400	14,832
Solar	853	283	186	384
Biomasa	9,216	3,072	3,072	3,072
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>94,740</b>	<b>29,750</b>	<b>29,740</b>	<b>35,250</b>
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

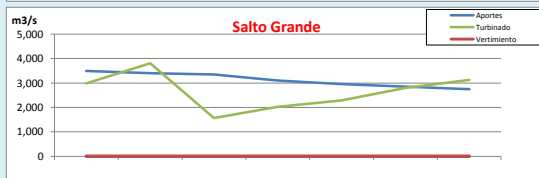
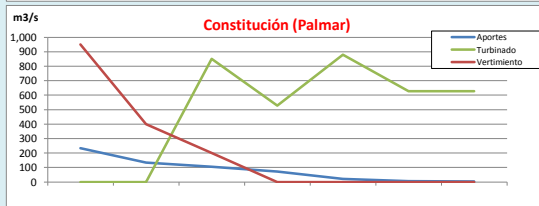
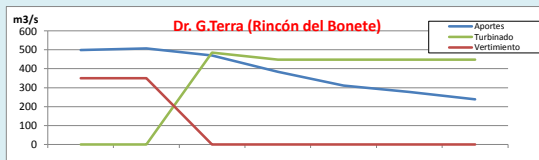
El despacho propuesto es:

- Generación autodespachada.
- Río Negro para no verter en Salto Grande.
- Salto Grande cierra la demanda.

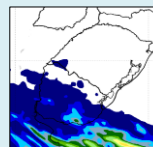
El Precio Spot será 0 USD/MWh o el costo variable de la unidad térmica más cara despachada.

Guardia ADME.

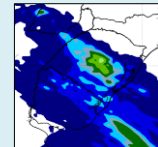
APORTES, TURBINADOS Y VERTIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



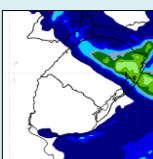
SABADO 15-jul



DOMINGO 16-jul



LUNES 17-jul



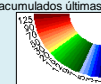
MARTES 18-jul



MIERCOLES 19-jul

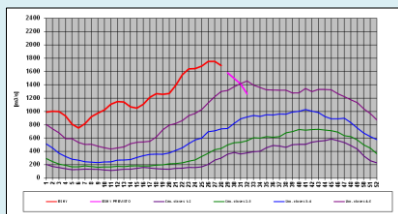


mm de lluvia acumulados últimos 24h



fuerce CPTEC

CLASE HIDROLÓGICA



- Clase Hidrológica: 5 durante las 3 semanas siguientes en un escenario sin lluvias.
- Stock 8 (79.44 m a 80.24 m), cota inicio semana de 79.98 m