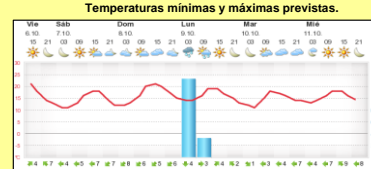
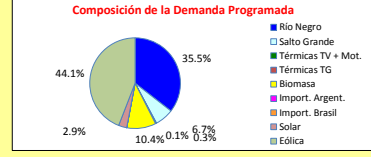
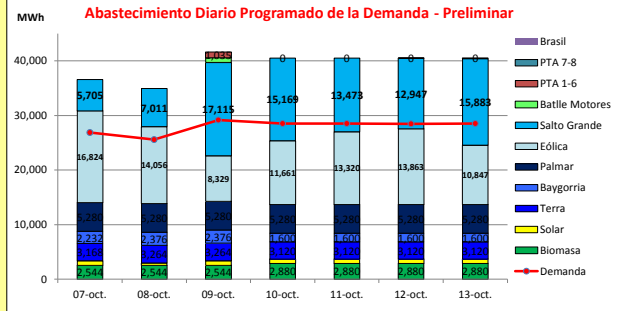




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

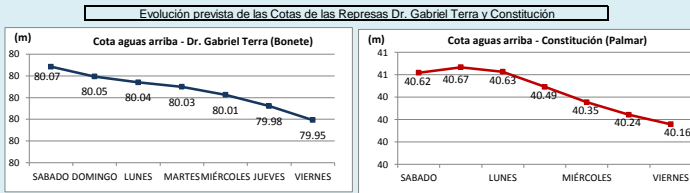
SEMANA 41 - 2017



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **195,580 MWh**

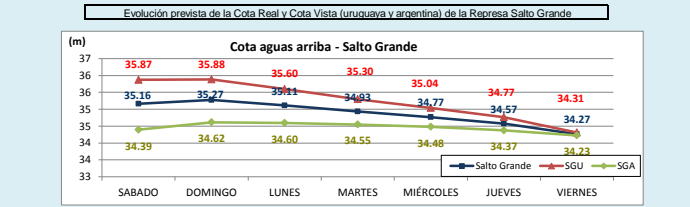
Generación Térmica (MWh)	Por Central	07-oct	08-oct	09-oct	10-oct	11-oct	12-oct	13-oct
Central Battle	1,060	0	0	870	40	0	20	130
• Motores								
Central La Tablada	67	0	0	0	0	67	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	1,035	0	0	1,035	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C. G. Terra	22,176	3,168	3,264	3,264	3,120	3,120	3,120	3,120
C. Baygorria	13,384	2,232	2,376	2,376	1,600	1,600	1,600	1,600
C. Palmar	36,960	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280
C. Salto Grande	87,303	5,705	7,011	17,115	15,169	13,473	12,947	15,883
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente								
Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera								
• Melo								
Otros Generadores (MWh)								
Eólica	88,900	16,824	14,056	8,329	11,661	13,320	13,863	10,847
Solar	5,263	807	409	807	810	810	810	810
Biomasa	19,152	2,544	2,544	2,544	2,880	2,880	2,880	2,880
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>195,580</b>	<b>26,870</b>	<b>25,580</b>	<b>29,150</b>	<b>28,510</b>	<b>28,500</b>	<b>28,470</b>	<b>28,500</b>
Exportación (MWh)		07-oct	08-oct	09-oct	10-oct	11-oct	12-oct	13-oct
Argentina / Brasil	79,720	9,690	9,360	12,470	12,050	12,050	12,050	12,050

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80.12	79.95
Baygorria	54.32	53.58
Palmar	40.69	40.16
SGU	35.76	34.31

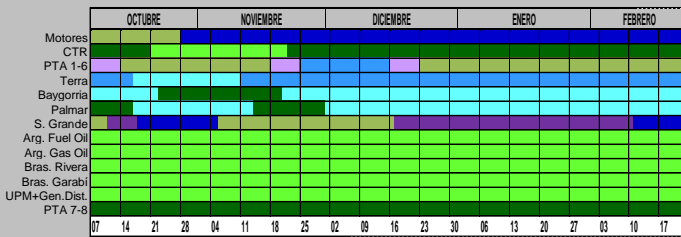
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00



Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
Salto Grande	0	0	0

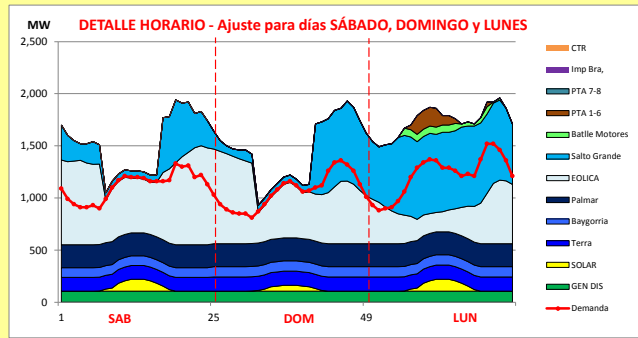
**OBSERVACIONES**  
 Hay pronósticos de precipitaciones muy importantes principalmente para las cuencas del río Uruguay.  
 Si no ocurren precipitaciones adicionales se espera que se pueda cerrar vertederos en Terra sobre fines de la semana.  
 Se prevé que la unidad de Candioti que limita el intercambio pueda generar nuevamente el sábado.  
 Se mantiene el riesgo de vertimiento para todo el sistema hasta al menos el martes inclusive.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



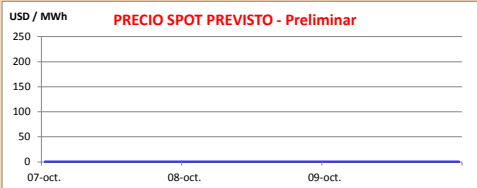
	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
Motores	0.80	0.80	10
CTR	0.75	1.00	100
PTA 1-6	0.75	0.80	48
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.95	109
S. Grande	0.99	1.79	133
Arg. Fuel Oil	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	0.90	1.00	70
Bras. Garabí	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0.90	1.00	220
PTA 7-8	0.90	0.50	48

Unidades disponibles: 0, >0y<1, 1, 2, 3, 4, 5, 5.5, 6, 6.5, 7, 8



Generación Térmica (MWh)	Por Central	07-oct	08-oct	09-oct
Central Battle	870			
• Motores		0	0	870
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	1,035			
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	1,035
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	9,696	3,168	3,264	3,264
C. Baygorria	6,984	2,232	2,376	2,376
C. Palmar	15,840	5,280	5,280	5,280
C. Salto Grande	29,831	5,705	7,011	17,115
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• Melo		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Eólica	39,209	16,824	14,056	8,329
Solar	2,023	807	409	807
Biomasa	7,632	2,544	2,544	2,544
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>113,120</b>	<b>26,870</b>	<b>25,580</b>	<b>29,150</b>
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	31520	9,690	9,360	12,470

PRECIO SPOT PREVISTO



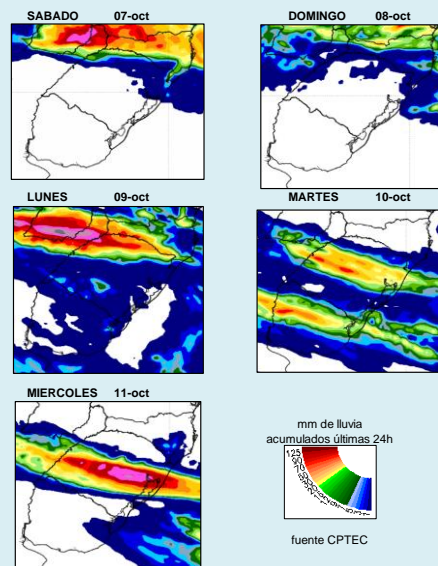
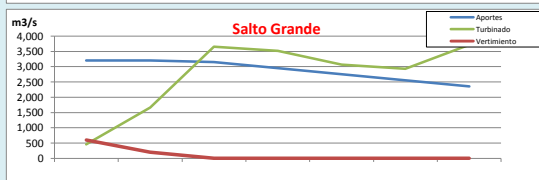
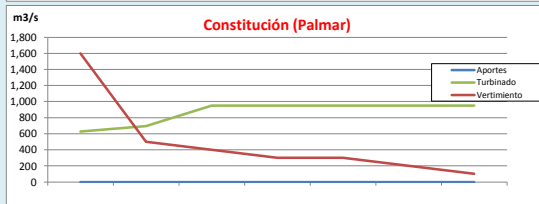
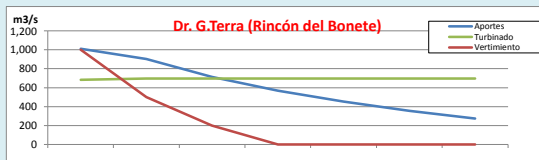
OBSERVACIONES

El despacho propuesto es:

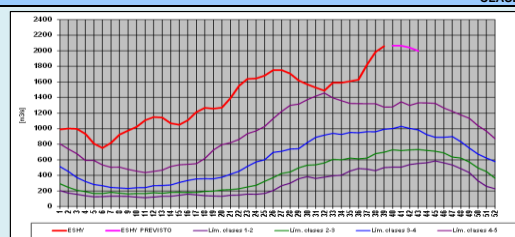
- Generación autodespachada no modulable
- Río Negro a pleno.
- Generación autodespachada modulable para no verter en Salto Grande.
- Salto grande cierra la demanda.
- Térmico de ser necesario por potencia.

El Precio Spot será el valor del agua o el costo variable de la unidad térmica mas cara despachada para abastecer la demanda uruguaya.

APORTES, TURBINADOS Y VERTIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



CLASE HIDROLÓGICA



- Clase Hidrológica: 5 durante las 4 semanas siguientes en un escenario sin lluvias.
- Stock 8 (79.44 m a 80.24 m), cota inicio semana de 80.12 m