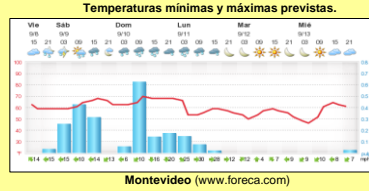
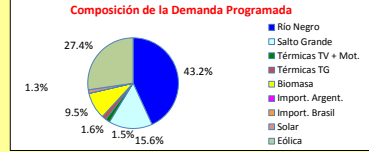
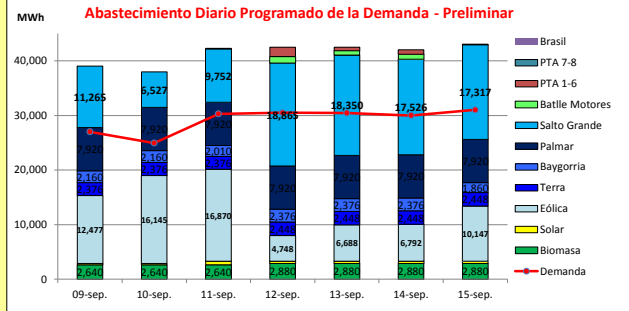




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

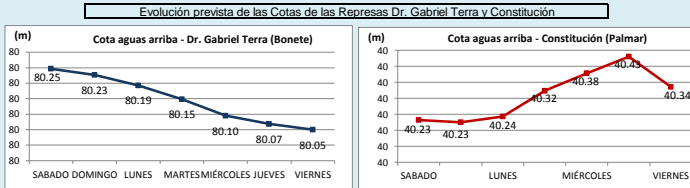
SEMANA 37 - 2017



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **204,200 MWh**

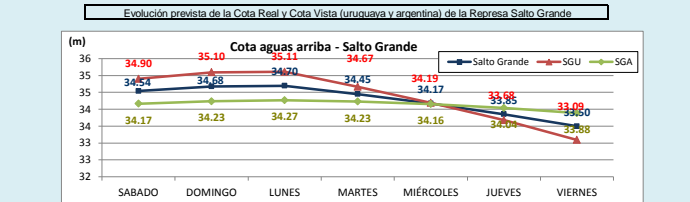
Generación Térmica (MWh)	Por Central	09-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep
Central Battle	3,140	0	0	110	1,160	840	920	110
• Motores								
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	3,240	0	0	45	1,755	630	810	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central	09-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep
C. G. Terra	16,920	2,376	2,376	2,376	2,448	2,448	2,448	2,448
C. Baygorria	15,318	2,160	2,160	2,010	2,376	2,376	2,376	1,860
C. Palmar	55,440	7,920	7,920	7,920	7,920	7,920	7,920	7,920
C. Salto Grande	99,602	11,265	6,527	9,752	18,865	18,350	17,526	17,317
Importación (MWh)	Por País	09-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep
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	73,867	12,477	16,145	16,870	4,748	6,688	6,792	10,147
Solar	2,583	222	222	627	378	378	378	378
Biomasa	19,440	2,640	2,640	2,640	2,880	2,880	2,880	2,880
TOTAL S.I.N. (MWh)	204,200	27,010	24,940	30,300	30,480	30,460	30,000	31,010
Exportación (MWh)	09-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	
Argentina / Brasil	85,350	12,050	13,050	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	80.22	80.05
Baygorria	54.22	54.04
Palmar	40.26	40.34
SGU	34.91	33.09

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

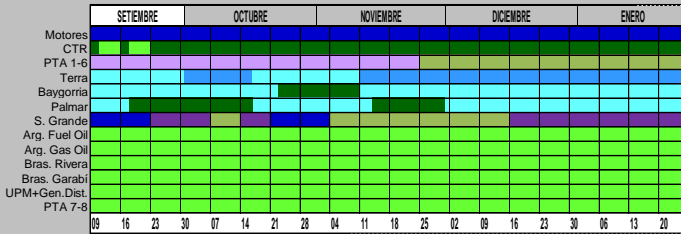


Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
Salto Grande	0	0	0

OBSERVACIONES
Hay pronósticos de precipitaciones para todas las cuencas. Los aportes previstos hoy jueves por CTM son del orden de 3800 m3/s y 3100 m3/s con y sin lluvias previstas. Las centrales del río Negro continuarán con algunos aportes propios. Se mantiene el riesgo de vertimiento para todas las centrales del río Negro.

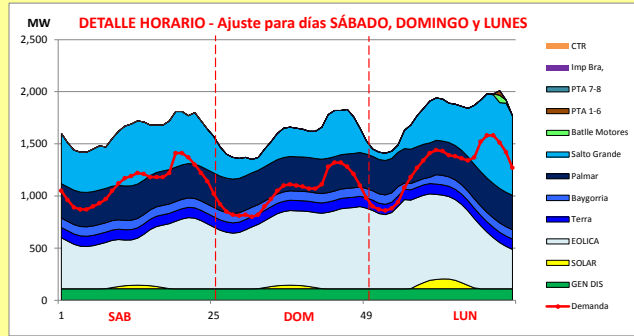
Los pronósticos de temperatura presentan valores mínimos diarios por encima de la media para la estación del año, por lo que se espera una demanda semanal del orden de los 200 GWh.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



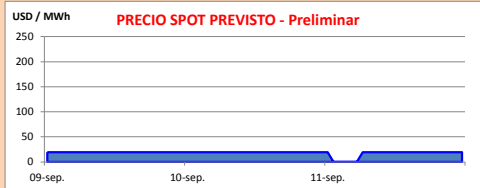
	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
Motores	0.80	0.80	10
CTR	0.75	0.64	100
PTA 1-6	0.75	0.80	48
Terra	0.99	0.68	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.99	109
S. Grande	0.99	1.97	133
Arg. Fuel Oil	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	0.90	1.00	70
Bras. Garabí	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0.90	1.00	220
PTA 7-8	0.90	0.25	48

Unidades disponibles: 0 (white), >0y<1 (light blue), 1 (medium blue), 2 (dark blue), 3 (very dark blue), 4 (black), 5 (grey), 5.5 (light grey), 6 (medium grey), 6.5 (dark grey), 7 (black), 8 (black)



Generación Térmica (MWh)	Por Central	09-sep	10-sep	11-sep
Central Battle	110			
• Motores		0	0	110
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	45	0	0	45
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	7,128	2,376	2,376	2,376
C. Baygorria	6,330	2,160	2,160	2,010
C. Palmar	23,760	7,920	7,920	7,920
C. Salto Grande	27,544	11,265	6,527	9,752
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• Melo		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Eólica	45,492	12,477	16,145	16,870
Solar	1,071	222	222	627
Biomasa	7,920	2,640	2,640	2,640
TOTAL S.I.N. (MWh)	119,400	27,010	24,940	30,300
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	37150	12,050	13,050	12,050

PRECIO SPOT PREVISTO



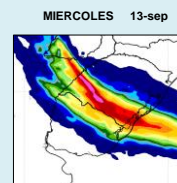
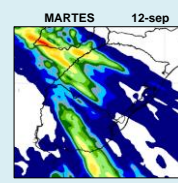
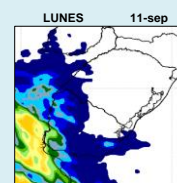
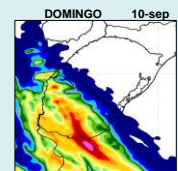
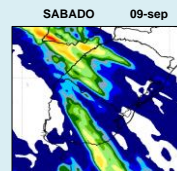
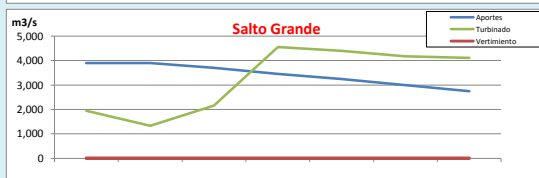
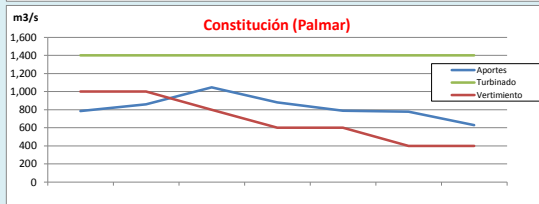
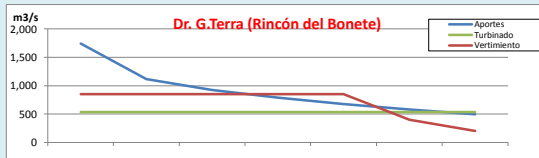
OBSERVACIONES

El despacho propuesto es:

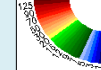
- Generación autodespachada.
- Bonete a pleno.
- Palmar hasta pleno.
- Salto cerrando la demanda.
- Térmico de ser necesario por potencia.

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 VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE

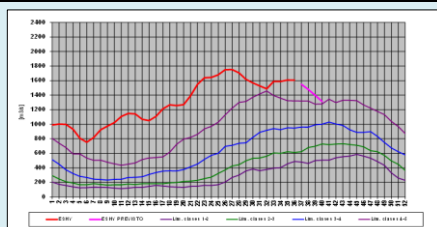


mm de lluvia acumulados últimos 24h



fuerce CPTEC

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 80.22 m