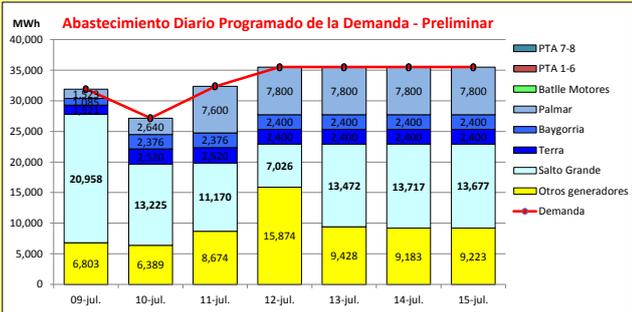




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 28 - 2016



Temperaturas mínimas y máximas previstas.



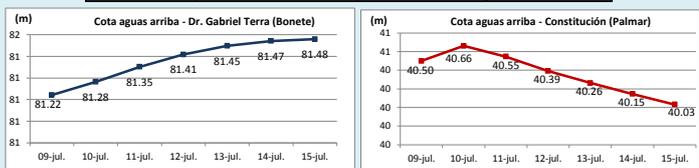
Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **233,380 MWh**

Montevideo (www.foreca.com)

Generación Térmica (MWh)	Por Central	09-jul	10-jul	11-jul	12-jul	13-jul	14-jul	15-jul
Central Battle	0	0	0	0	0	0	0	0
• 6a			0	0	0	0	0	0
• Motores			0	0	0	0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0	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	16,161	1,521	2,520	2,520	2,400	2,400	2,400	2,400
C. Baygorria	15,437	1,085	2,376	2,376	2,400	2,400	2,400	2,400
C. Palmar	42,963	1,523	2,640	2,640	2,800	2,800	2,800	2,800
C. Salto Grande	93,245	20,958	13,225	11,170	7,026	13,472	13,717	13,677
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)								
Biomasa+Eólica+Solar FV	65,574	6,803	6,389	8,674	15,874	9,428	9,183	9,223
TOTAL S.I.N. (MWh)	233,380	31,890	27,150	32,340	35,500	35,500	35,500	35,500
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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

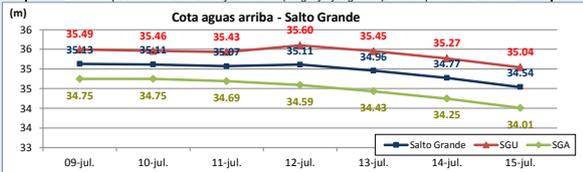
Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	81.16	81.48
Baygorria	53.86	54.01
Palmar	40.35	40.03
SGU	35.76	35.04

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



Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	431	1,439	330
Baygorria	735	0	0
Palmar	960	380	321
Salto Grande	2,991	4,271	0

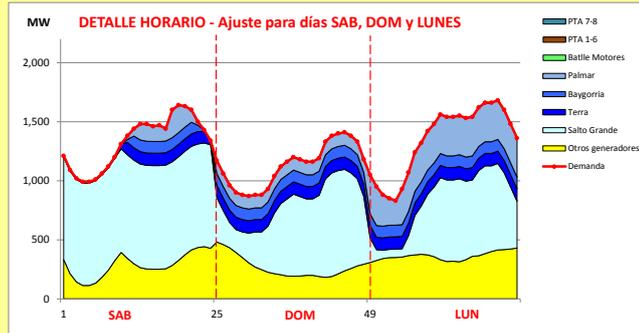
OBSERVACIONES
 La previsión de temperaturas indica un fuerte descenso para fines de la semana con máximas del orden de 10 °C y mínimas cercanas a 0°.
 A la fecha existen pronósticos de precipitaciones para toda la cuenca del río Uruguay. Los vertederos de todas las centrales del río Negro permanecerán abiertos durante la semana. Se estima una cota vista en Salto Grande superior a los 36 m para el comienzo de la semana, siempre y cuando no haya una apertura de vertederos en SG.
 Se declara riesgo de vertimiento para todo el sistema y el despacho se realizará dependiendo de la solicitud de Salto Grande de máxima generación o no.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	
CB 6a	0	0	0	0	0	f.disp. fortuita 0.35
Motores	0	0	0	0	0	f.disp. semana 0.00
CTR	0	0	0	0	0	Unidad (MW) 120
PTA 1-6	0	0	0	0	0	0.80
Terra	0	0	0	0	0	0.75
Baygorria	0	0	0	0	0	1.00
Palmar	0	0	0	0	0	0.75
S. Grande	0	0	0	0	0	0.96
Ara. Fuel Oil	0	0	0	0	0	0.99
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	0.68
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0.99
Bras. Garabí	0	0	0	0	0	0.94
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0	0.99
PTA 7-8	0	0	0	0	0	0.98
						0.99
						1.97
						1.30
						1.00
						0.39
						0.90
						1.00
						0.00
						1.00
						0.90
						0.50
						0.48

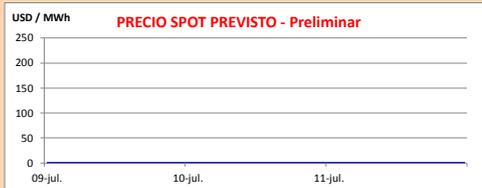
Unidades disponibles: 0, > 0 y < 1, 1, 2, 3, 4, 5, 5.5, 6, 6.5, 7, 8

OBSERVACIONES
 La unidad 5 de Motores CB estará indisponible el resto del año por problemas con el alternador, y desde el 25/6 hasta el 7/10 una unidad estará indisponible por mantenimiento.
 La unidad 1 de CTR estará indisponible por PAM desde el 29/8 al 2/12.
 El mantenimiento programado de las unidades 9 y 10 de CTM se posterga para Setiembre. Está previsto realizar los mantenimientos desde el 17/9 hasta el 25/9 y la unidad 10 desde el 17/9 hasta el 9/10.
 La unidad 2 de Terra se estima que esté indisponible forzada hasta el 15/8. El mantenimiento programado de las unidades 1 se realizará desde el 17/9 hasta el 7/10. Desde el 24/9 hasta el 7/10 se realizará el mantenimiento programado de la unidad 1 de Baygorria.
 Desde el 3/9 hasta el 25/11 se realizará un mantenimiento general en todas las unidades de PTI de 2 semanas cada una.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	09-jul	10-jul	11-jul
Central Battle	0	0	0	0
• 6a		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	6,561	1,521	2,520	2,520
C. Baygorria	5,837	1,085	2,376	2,376
C. Palmar	11,763	1,523	2,640	7,600
C. Salto Grande	45,353	20,958	13,225	11,170
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)				
Biomasa+Eólica+Solar FV	21,866	6,803	6,389	8,674
TOTAL S.I.N. (MWh)	91,380	31,890	27,150	32,340
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Con S.G. solicitando máxima generación, el despacho es el siguiente:

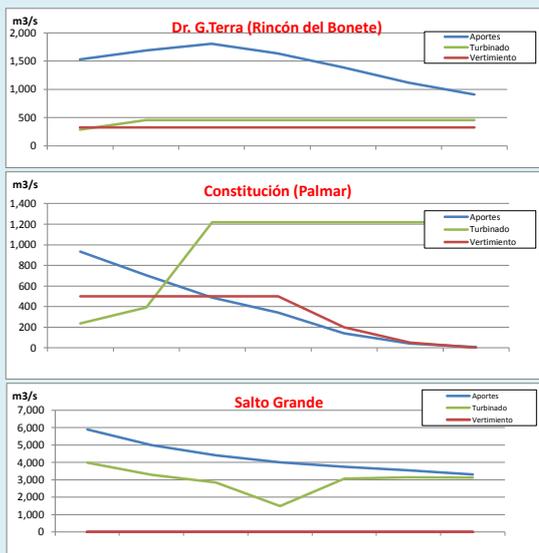
- Auto despachados.
- Salto Grande a pleno.
- Rio Negro cerrando la demanda.
- Térmico de ser necesario por potencia.

Luego de que S.G. no solicite más máxima generación, el despacho propuesto es el siguiente:

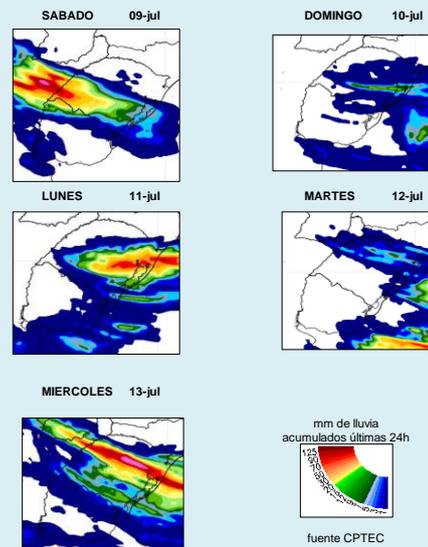
- Auto despachados.
- Rio Negro a pleno
- Salto Grande cerrando la demanda.
- Térmico de ser necesario por potencia.

El Precio Spot será el valor del agua o el del térmico más caro para cubrir la demanda.

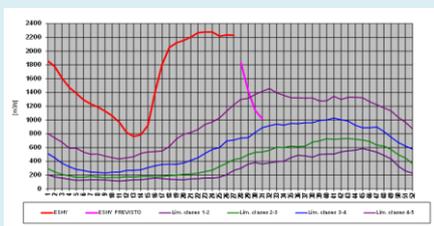
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



- Clase Hidrológica: 5 por 3 semanas en un escenario sin lluvias.
- Stock 9 (80.25 m a 81 m), cota inicio semana de 81.16 m