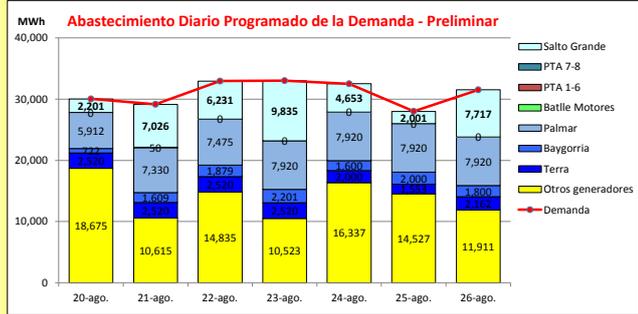




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 34 - 2016

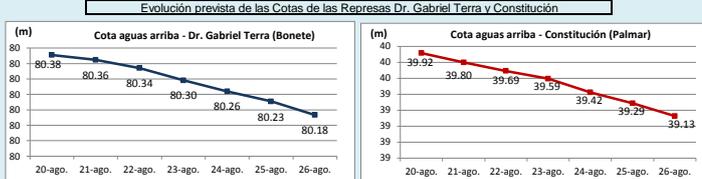


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **217,140** MWh

Montevideo (www.foreca.com)

Generación Térmica (MWh)	Por Central	20-ago	21-ago	22-ago	23-ago	24-ago	25-ago	26-ago
Central Battle	50							
+ 6a		0	0	0	0	0	0	0
+ Motores			50					
Central La Tablada	0							
Central P. del Tigre PTA 1-6	0							
Central P. del Tigre PTA 7-8	0							
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C. G. Terra	15,794	2,520	2,520	2,520	2,520	2,000	1,553	2,162
C. Baygorria	11,811	722	1,609	1,879	2,201	1,600	2,000	1,800
C. Palmar	52,397	5,912	7,330	7,475	7,920	7,920	7,920	7,920
C. Salto Grande	39,664	2,201	7,026	6,231	9,835	4,653	2,001	7,717
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0							
+ Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0							
+ Rivera		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
Biomasa+Eólica+Solar FV	97,424	18,675	10,615	14,835	10,523	16,337	14,527	11,911
TOTAL S.I.N. (MWh)	217,140	30,030	29,150	32,940	33,000	32,510	28,000	31,510
Exportación (MWh)		20-ago	21-ago	22-ago	23-ago	24-ago	25-ago	26-ago
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

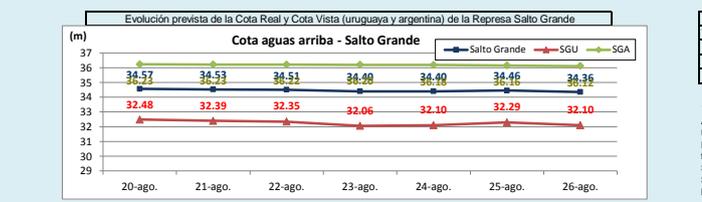
EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80.39	80.18
Baygorria	53.71	54.00
Palmar	40.06	39.13
SGU	32.25	32.10

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



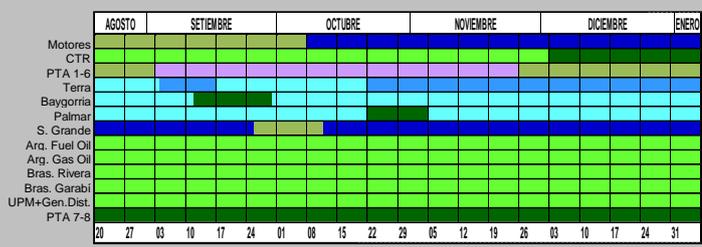
Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	435	266	240
Baygorria	626	0	0
Palmar	1,151	58	0
Salto Grande	1,198	1,886	0

OBSERVACIONES

A la fecha existen pronósticos de precipitaciones para la cuenca alta del río Uruguay de relativa importancia.
 En vista de la baja demanda eléctrica, el vertimiento en Bonete se realizará de forma de maximizar la generación de Baygorria.
 Se prevé una semana con alta generación eólica.
 Se prevé que la demanda esté en el entorno de 210 GWh.
 No se exportará durante la semana.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

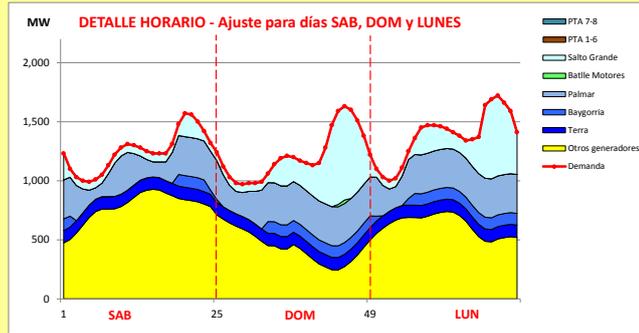


	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
Motores	0.80	0.80	10
CTR	0.75	0.50	100
PTA 1-6	0.75	0.96	48
Terra	0.99	0.68	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.98	109
S. Grande	0.99	1.97	133
Arq. Fuel Oil	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	0.90	1.00	70
Bras. Garabí	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0.90	1.00	220
PTA 7-8	0.90	0.50	48

Unidades disponibles: 0 (rojo), >0 y <1 (verde), 2 (amarillo), 3 (naranja), 4 (rojo), 5 (rojo), 5.5 (rojo), 6 (rojo), 6.5 (rojo), 7 (rojo), 8 (rojo)

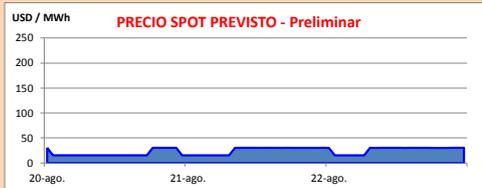
OBSERVACIONES

La unidad 5 de Motores CB estará indisponible el resto del año por problemas con el alternador, y otra unidad estará indisponible por mantenimiento programado desde el 25/6 hasta el 7/10.
 De acuerdo a información recibida por parte de Térmica de UTE el 16/03/2016, la unidad 1 de la central CTR sólo está en condiciones de entrar en servicio continuo por unas horas al día debido a pérdidas de gases de escape en el camino caliente.
 El mantenimiento programado de las unidades 9 y 10 de CTM se realizará entre el 26/9 hasta el 11/10.
 La unidad 2 de Terra se estima que esté indisponible forzada hasta el 3/9. Se realizará el mantenimiento programado de la unidad 1 entre el 17/09 y el 07/10 y el de la 3 entre el 08/10 y el 21/10.
 Desde el 12/9 hasta el 29/9 se realizará el mantenimiento programado de la unidad 1 de Baygorria.
 Desde el 22/10 hasta el 04/11 se realizará el mantenimiento programado de la unidad 2 de Palmar y desde el 12/8 hasta el 16/8 la misma estará indisponible forzada por la salida del interruptor 3-35.
 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	20-ago	21-ago	22-ago
Central Battle	50	0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		0	50	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	7,560	2,520	2,520	2,520
C. Baygorria	4,210	722	1,609	1,879
C. Palmar	20,717	5,912	7,330	7,475
C. Salto Grande	15,458	2,201	7,026	6,231
Importación (MWh)	Por Pais			
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	44,125	18,675	10,615	14,835
TOTAL S.I.N. (MWh)	92,120	30,030	29,150	32,940
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



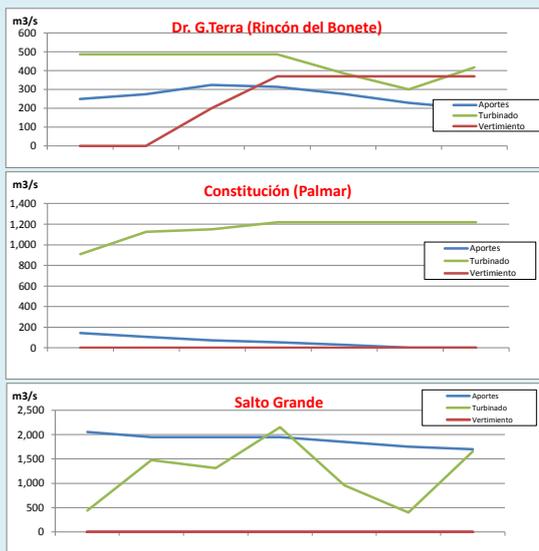
OBSERVACIONES

El despacho propuesto es el siguiente:

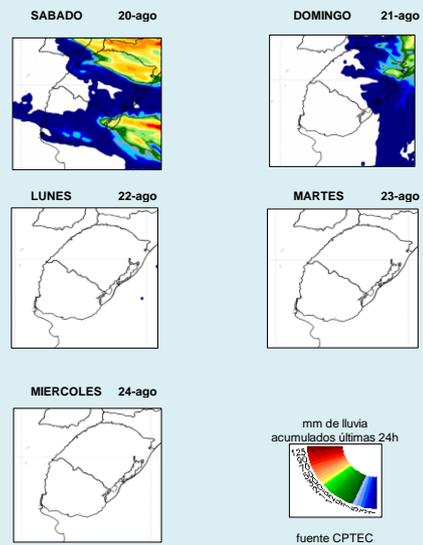
- Auto despachados.
- Terra a pleno y variando para maximizar generación en Baygorria.
- Palmar hasta pleno
- Salto Grande cerrando la demanda.
- Térmico de ser necesario por potencia.

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

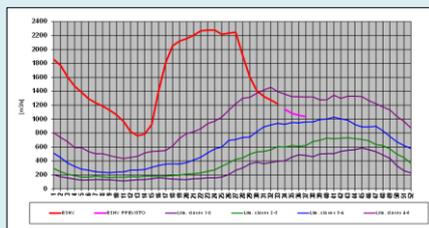
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



- Clase Hidrológica: 4 por 4 semana en un escenario sin llluvias.
- Stock 9 (80.25 m a 81 m), cota inicio semana de 80.39 m