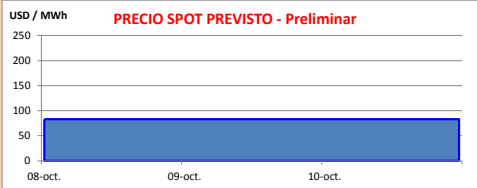


Generación Térmica (MWh)	Por Central	08-oct	09-oct	10-oct
Central Battle	4,320			
• Motores		1,440	1,440	1,440
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	9,792	3,264	3,264	3,264
C. Baygorria	5,640	1,770	1,950	1,920
C. Palmar	15,432	4,206	6,140	5,086
C. Salto Grande	17,701	6,081	7,413	4,207
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0	0	0	0
• Contingente				
Brasil	0	0	0	0
• Rivera				
• Melo				
Otros Generadores (MWh)				
Biomasa+Eólica+Solar FV	28,625	11,499	5,263	11,863
TOTAL S.I.N. (MWh)	81,510	28,260	25,470	27,780
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



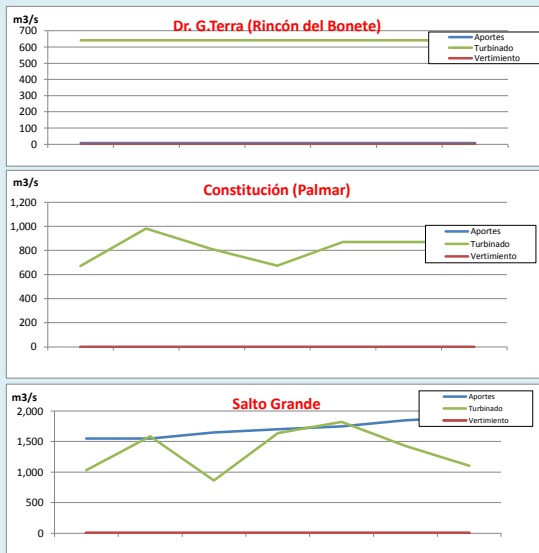
OBSERVACIONES

El Despacho Propuesto es el siguiente:

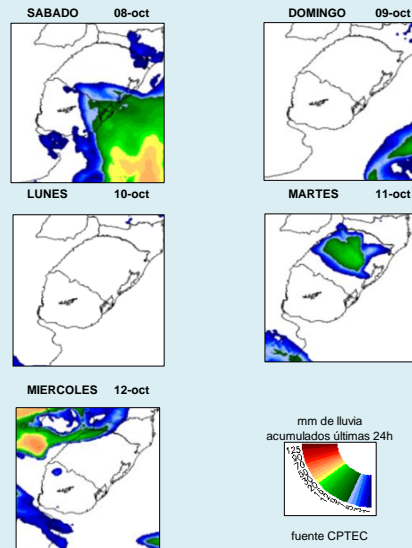
- Auto despachados.
- Bonete a pleno.
- Motores de Central Battle hasta pleno.
- Palmar para cota de 38,00m.
- Salto cierra la demanda.
- Térmico de ser necesario por potencia en los picos.

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

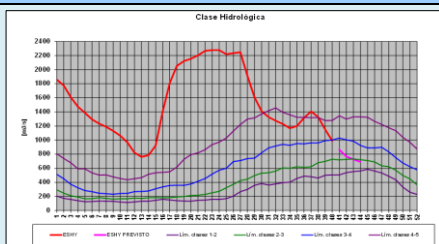
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



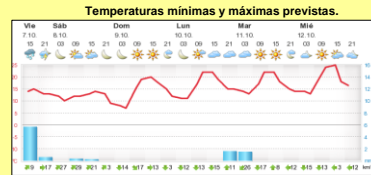
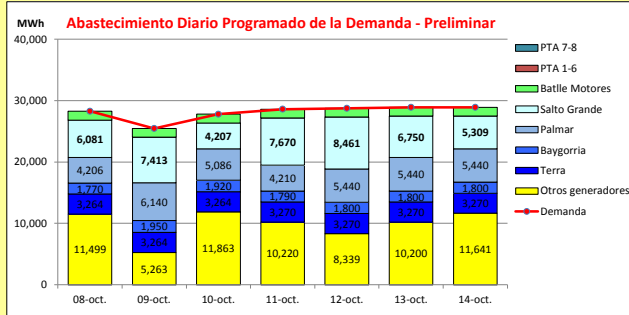
- Clase Hidrológica: 3 por 3 en un escenario sin lluvias.
- Stock 8 (79.44 m a 80.24 m), cota inicio semana de 79.84 m



INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 41 - 2016

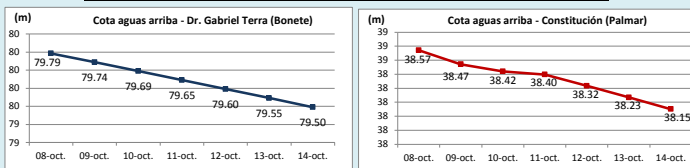


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **196,660 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	08-oct	09-oct	10-oct	11-oct	12-oct	13-oct	14-oct
Central Battle	10,080							
• Motores		1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440
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	22,872	3,264	3,264	3,264	3,270	3,270	3,270	3,270
C. Baygorria	12,830	1,770	1,950	1,920	1,790	1,800	1,800	1,800
C. Palmar	35,962	4,206	6,140	5,086	4,210	5,440	5,440	5,440
C. Salto Grande	45,891	6,081	7,413	4,207	7,670	8,461	6,750	5,309
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• Melo		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
Biomasa+Eólica+Solar FV	69,025	11,499	5,263	11,863	10,220	8,339	10,200	11,641
TOTAL S.I.N. (MWh)	196,660	28,260	25,470	27,780	28,600	28,750	28,900	28,900
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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

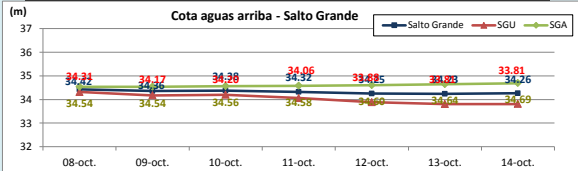
Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79.84	79.50
Baygorria	53.85	54.01
Palmar	38.59	38.15
SGU	34.39	33.81

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

Evolución prevista de la Cota Real y Cota Vista (Uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	641	8	0
Baygorria	615	0	0
Palmar	820	0	0
Salto Grande	1,353	1,707	0

OBSERVACIONES
 A la fecha no hay pronósticos de precipitaciones para ninguna de las cuencas.
 El promedio de aportes de Salto Grande para la semana entrante es de 1800 m3/s.
 Se prevé una demanda para la semana del orden de 197 GWh.
 Se prevé una semana con una generación eólica baja (del orden de los 82 GWh, aprox 31% del factor de potencia).

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO		f.disp. fortuita	f.disp. semana	Unidad (MW)
Motores						Motores	0.80	0.80	10
CTR						CTR	0.75	0.50	100
PTA 1-6						PTA 1-6	0.75	0.80	48
Terra						Terra	0.99	0.91	37
Baygorria						Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar						Palmar	0.99	0.98	109
S. Grande						S. Grande	0.99	1.85	133
Arg. Fuel Oil						Arg. Fuel Oil	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil						Arg. Gas Oil	1.00	0.99	78
Bras. Rivera						Bras. Rivera	0.90	1.00	70
Bras. Garabí						Bras. Garabí	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.						UPM+Gen.Dist.	0.90	1.00	220
PTA 7-8						PTA 7-8	0.90	0.50	48

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

OBSERVACIONES
 La unidad 5 de Motores CB estará indisponible el resto del año por problemas con el alternador. Otra unidad se encuentra indisponible por mantenimiento programado desde el 25/6 hasta el 7/10.
 La unidad 7 de Motores CB se encuentra indisponible programada desde el 19/9 hasta el 07/10.
 La unidad 1 de la central CTR se encuentra en mantenimiento programado desde el 29/08 al 02/12.
 El mantenimiento programado de las unidades 9 y 10 de CTM se realizará entre el 26/09 hasta el 10/10 y el de la unidad 8 desde el 7/11/16 hasta el 4/2/17.
 Desde el 15/10 hasta el 04/11 se realizará el mantenimiento programado de la unidad 2 de Palmar.