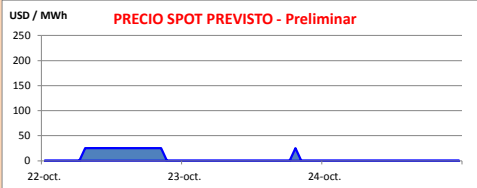


Generación Térmica (MWh)		Por Central	22-oct	23-oct	24-oct
Central Battle		0	0	0	0
• Motores		0	0	0	0
Central La Tablada		0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6		0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8		0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)		Por Central			
C.G. Terra		0	0	0	0
C. Baygorria		0	0	0	0
C. Palmar		1,823	1,637	186	0
C. Salto Grande		57,792	18,120	19,632	20,040
Importación (MWh)		Por País			
Argentina		0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0
Brasil		0	0	0	0
• Rivera		0	0	0	0
• Melo		0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)					
Biomasa+Eólica+Solar FV		32,863	9,220	9,662	13,981
TOTAL S.I.N. (MWh)		92,478	27,270	24,460	28,030
Exportación (MWh)					
• Exportación a Arg.		12,718	1,707	5,020	5,991
• Exportación a Brasil		0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

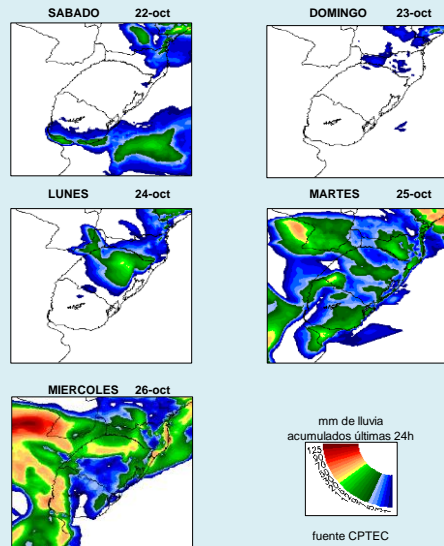
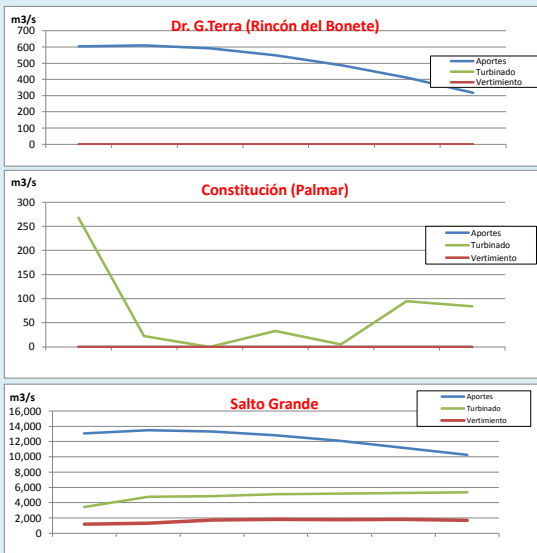
En vista de los pronósticos de precipitaciones anterior el despacho propuesto es el siguiente:

- Auto despachados.
- Salto Grande a pleno
- Palmar hasta pleno (cota mínima de 38 m)
- Terra hasta pleno y para cota de Palmar

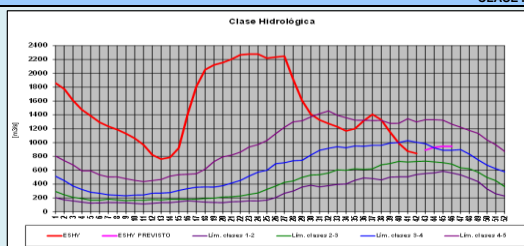
El Precio Spot será el valor del agua o el del térmico más caro para cubrir la demanda

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE

PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



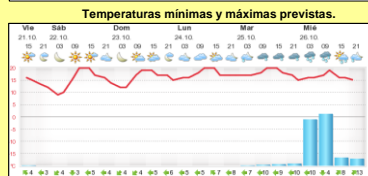
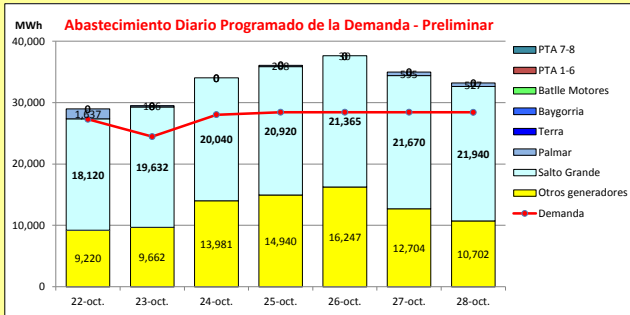
- Clase Hidrológica: 3 por 4 semanas en un escenario sin lluvias.
- Stock 8 (79.44 m a 80.24 m), cota inicio semana de 79.73 m



INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

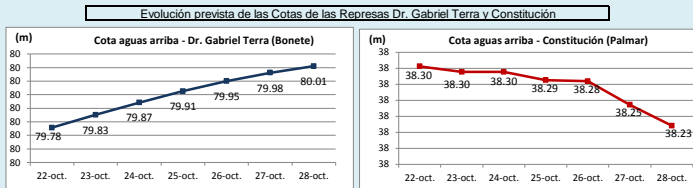
SEMANA 43 - 2016



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **193,400 MWh**

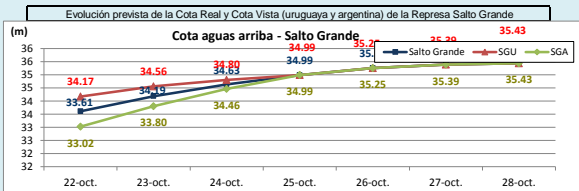
Generación Térmica (MWh)	Por Central	22-oct	23-oct	24-oct	25-oct	26-oct	27-oct	28-oct
Central Batlle	0	0	0	0	0	0	0	0
• Motores	0	0	0	0	0	0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C.G. Terra	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Palmar	3,183	1,637	186	0	208	30	595	527
C. Salto Grande	143,687	18,120	19,632	20,040	20,920	21,365	21,670	21,940
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente	0	0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera	0	0	0	0	0	0	0	0
• Melo	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
Biomasa+Eólica+Solar FV	87,457	9,220	9,662	13,981	14,940	16,247	12,704	10,702
TOTAL S.I.N. (MWh)	193,400	27,270	24,460	28,030	28,410	28,420	28,410	28,400
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	40,926	1,707	5,020	5,991	7,658	9,222	6,559	4,769

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79.73	80.01
Baygorria	53.75	53.76
Palmar	38.38	38.23
SGU	33.76	35.43

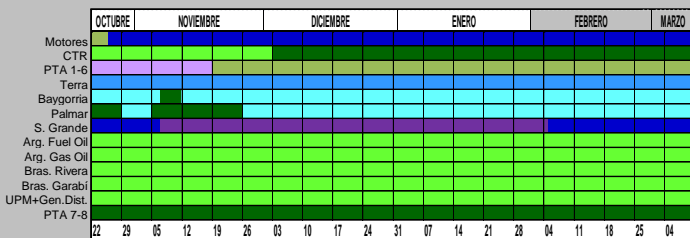
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00



Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	0	510	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	72	0	0
Salto Grande	4,847	12,314	1,610

OBSERVACIONES
 El promedio de aportes para Salto Grande para la semana es de 9800 m3/s sin lluvias, y 12700 m3/s con lluvias.
 No existen pronósticos de relevancia para ninguna de las cuencas por 7 días.
 El lunes se indispone una unidad de Palmar durante 5 días por cambio de zapatas de freno.

DISPONIBILIDAD DE MÁQUINAS



	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	0.80	48
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.65	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	0.50	48

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

OBSERVACIONES

La unidad 5 de Motores CB estará indisponible el resto del año por problemas con el alternador.
 La unidad 1 de la central CTR se encuentra en mantenimiento programado desde el 29/08 al 02/12.
 El mantenimiento programado de la unidad 8 de CTM se realizará desde el 7/11/16 hasta el 4/2/17.
 Desde el 24/10 hasta el 28/10 se realizará el mantenimiento programado de la unidad 3 de Palmar y desde el 07/11 al 11/11 el de la máquina 1.
 Desde el 22/10 hasta el 04/11 la unidad 1 de PTI estará INDP por cambio en los álabes del compresor; la unidad 3 desde el 5/11 hasta el 18/11 por cambio de álabes en el compresor.