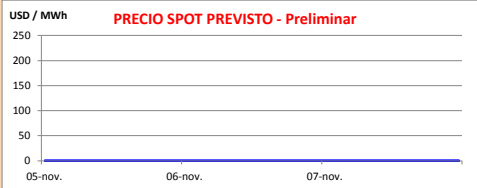


Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-nov	06-nov	07-nov
Central Battle	0	0	0	0
• Motores	0	0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0
C. Palmar	2,255	543	340	1,372
C. Salto Grande	46,751	16,632	12,756	17,363
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	28,484	8,105	10,894	9,485
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>77,490</b>	<b>25,280</b>	<b>23,990</b>	<b>28,220</b>
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

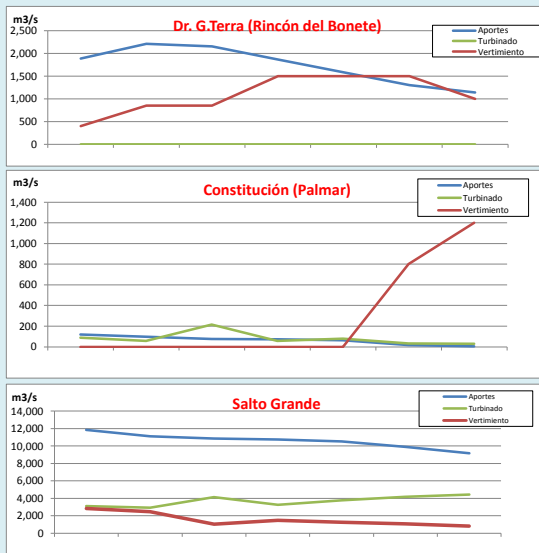
PRECIO SPOT PREVISTO



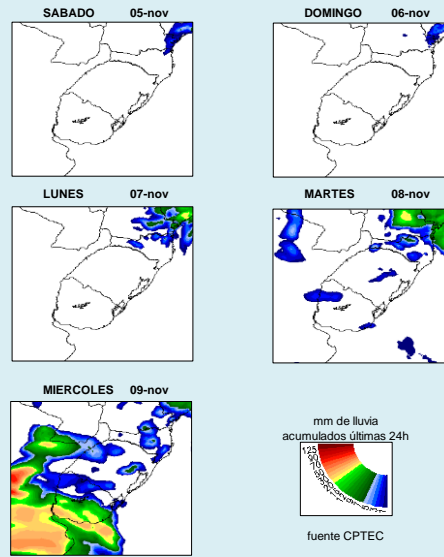
OBSERVACIONES

Despacho propuesto:  
 - Auto despachados.  
 - Salto Grande a pleno.  
 - Palmar cerrando la demanda.  
 - Terra para suministrar picos de potencia.  
 El Precio Spot será el valor del agua (0 USD/MWh) o el del térmico más caro para cubrir la demanda.

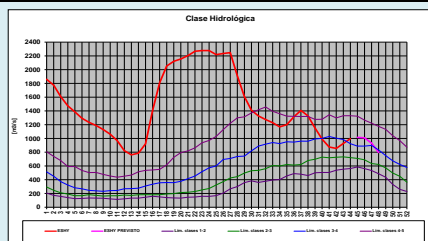
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



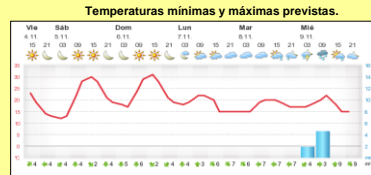
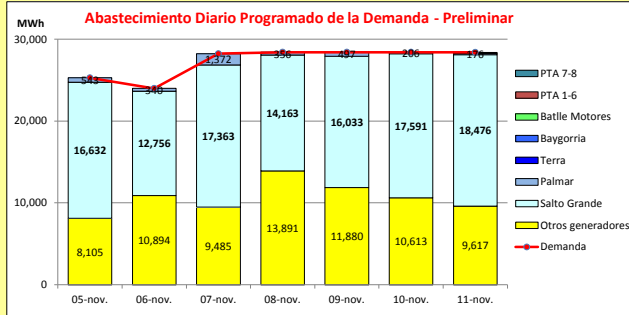
- Clase Hidrológica: 4 por 3 semanas en un escenario sin lluvias.
- Stock 9 (80.25 m a 81 m), cota inicio semana de 80.69 m



# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 45 - 2016

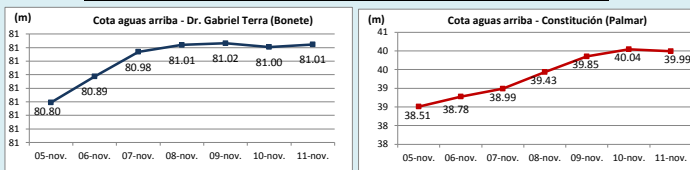


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **191,100 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	05-nov	06-nov	07-nov	08-nov	09-nov	10-nov	11-nov
Central Battle	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	111	0	0	0	0	0	0	111
C. Palmar	3,490	543	340	1,372	356	497	206	176
C. Salto Grande	113,014	16,632	12,756	17,363	14,163	16,033	17,591	18,476
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	74,485	8,105	10,894	9,485	13,891	11,880	10,613	9,617
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>191,100</b>	<b>25,280</b>	<b>23,990</b>	<b>28,220</b>	<b>28,410</b>	<b>28,410</b>	<b>28,410</b>	<b>28,380</b>
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

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

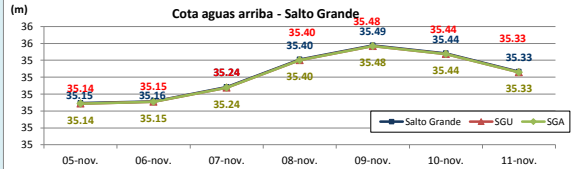
Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80.69	81.01
Baygorria	54.25	53.87
Palmar	38.23	39.99
Salto Grande	35.29	35.33

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	0	1,737	1,086
Baygorria	5	0	1,150
Palmar	80	64	286
Salto Grande	3,683	10,586	1,562

**OBSERVACIONES**  
 No existen pronósticos de relevancia para ninguna de las cuencas en 7 días.  
 CTM informa aportes de 10343 m³/s sin considerar lluvias previstas, y de 10443 m³/s considerando precipitaciones.  
 Se mantiene el riesgo de vertimiento en todo el SIN durante toda la semana.  
 Se prevé cerrar la semana con todas las centrales en vertimiento.

## DISPONIBILIDAD DE MÁQUINAS

	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO
Motores	0	0	0	0	0
CTR	0	0	0	0	0
PTA 1-6	0	0	0	0	0
Terra	0	0	0	0	0
Baygorria	0	0	0	0	0
Palmar	0	0	0	0	0
S. Grande	0	0	0	0	0
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0
Bras. Rivera	0	0	0	0	0
Bras. Garabí	0	0	0	0	0
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0
PTA 7-8	0	0	0	0	0

	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	0.91	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.75	109
S. Grande	0.99	1.87	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 (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, la unidad 4 se encontrará en mantenimiento programado desde el 7/11 al 15/12 y la unidad 8 del 18/10 al 15/11.  
 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 14/11 hasta el 18/11 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 21/11 hasta el 30/11 la unidad 1 de PTI estará INDP por cambio en los álabes del compresor; la unidad 3 desde el 1/12 hasta el 10/12 por cambio de álabes en el compresor.