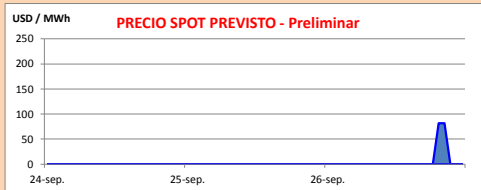


Generación Térmica (MWh)	Por Central	24-sep	25-sep	26-sep
<b>Central Batlle</b>	<b>150</b>			
• 6a		0	0	0
• Motores		0	0	150
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>	0	0	0
<b>Central P. del Tigre PTA 1-6</b>	<b>90</b>	0	0	90
<b>Central P. del Tigre PTA 7-8</b>	<b>0</b>	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	9,380	3,360	3,360	2,660
C. Baygorria	4,559	1,632	1,632	1,295
C. Palmar	22,128	7,048	7,920	7,160
C. Salto Grande	25,792	5,293	8,063	12,436
Importación (MWh)	Por País			
<b>Argentina</b>	<b>0</b>			
• Contingente		0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>0</b>			
• Rivera		0	0	0
• Melo		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Biomasa+Eólica+Solar FV	23,901	11,327	5,945	6,629
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>86,000</b>	<b>28,660</b>	<b>26,920</b>	<b>30,420</b>
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



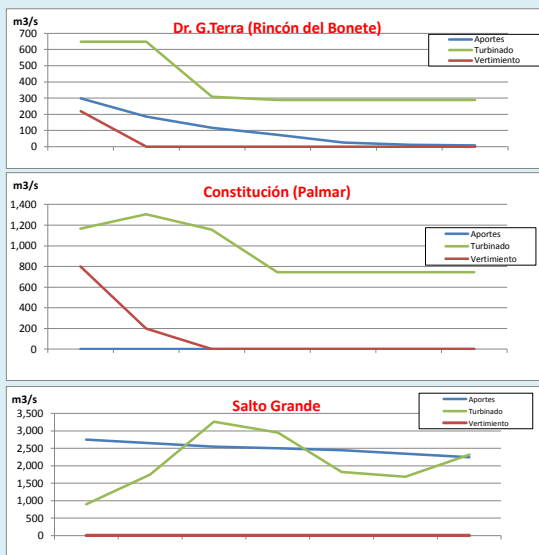
OBSERVACIONES

Se declara riesgo de vertimiento hasta el martes inclusive. El despacho propuesto hasta el Martes es el siguiente:

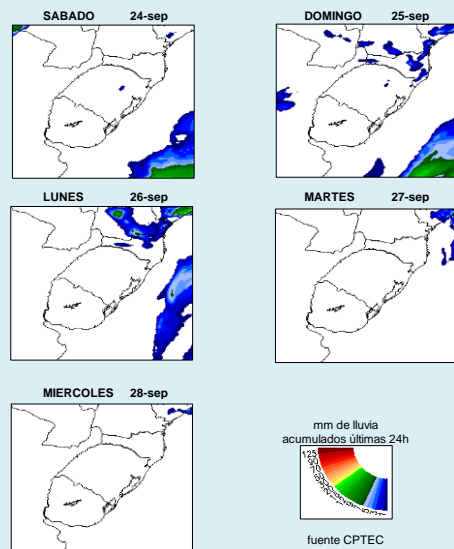
- Auto despachados.
- Rio Negro hasta pleno
- Salto Grande cerrando la demanda

El Precio Spot será el valor del agua (0 USD/MWh) o el del térmico más caro para cubrir la demanda. A partir del Miércoles se evaluará la continuidad del riesgo de vertimiento y del despacho propuesto.

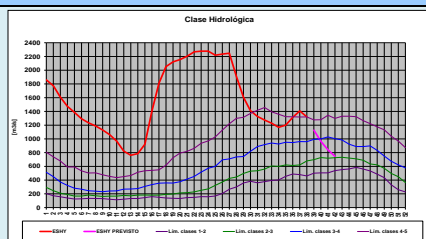
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



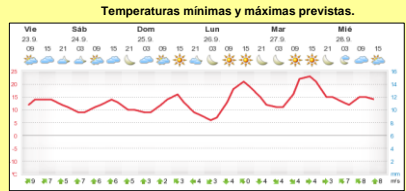
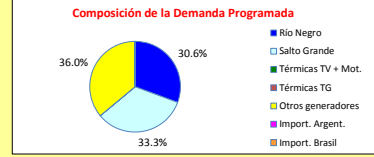
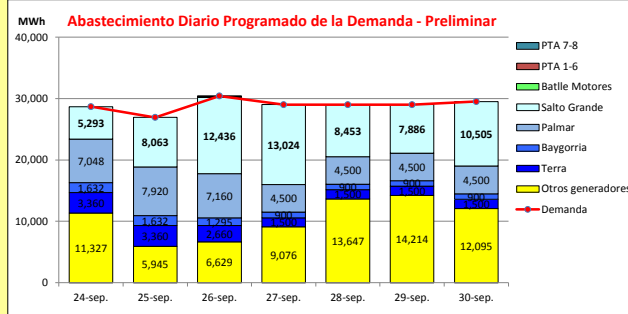
- Clase Hidrológica: 4 por 1 semana y 3 en las siguientes 3 en un escenario sin llluvias.
- Stock 8 (79.44 m a 80.24 m), cota inicio semana de 80.07 m



# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

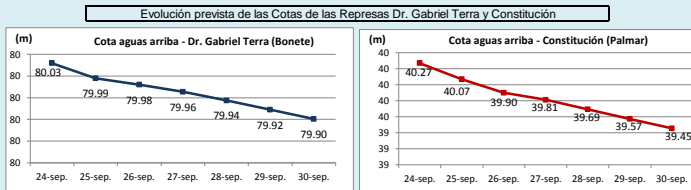
SEMANA 39 - 2016



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **202.500 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	24-sep	25-sep	26-sep	27-sep	28-sep	29-sep	30-sep
Central Battle	150	0	0	0	0	0	0	0
+ 6a		0	0	0	0	0	0	0
+ Motores		0	0	150	0	0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	90	0	0	90	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central	24-sep	25-sep	26-sep	27-sep	28-sep	29-sep	30-sep
C.G. Terra	15.380	3.360	3.360	2.660	1.500	1.500	1.500	1.500
C. Baygorria	8.159	1.632	1.632	1.295	900	900	900	900
C. Palmar	40.128	7.048	7.920	7.160	4.500	4.500	4.500	4.500
C. Salto Grande	65.660	5.293	8.063	12.436	13.024	8.453	7.886	10.505
Importación (MWh)	Por País	24-sep	25-sep	26-sep	27-sep	28-sep	29-sep	30-sep
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
Otros Generadores (MWh)		24-sep	25-sep	26-sep	27-sep	28-sep	29-sep	30-sep
Biomasa+Eólica+Solar FV	72.933	11.327	5.945	6.629	9.076	13.647	14.214	12.095
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>202.500</b>	<b>28.660</b>	<b>26.920</b>	<b>30.420</b>	<b>29.000</b>	<b>29.000</b>	<b>29.000</b>	<b>29.500</b>
Exportación (MWh)		24-sep	25-sep	26-sep	27-sep	28-sep	29-sep	30-sep
Argentina / Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0

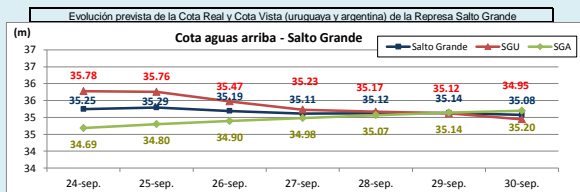
## EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80.07	79.90
Baygorria	54.14	53.73
Palmar	40.59	39.45
SGU	35.67	34.95

### 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

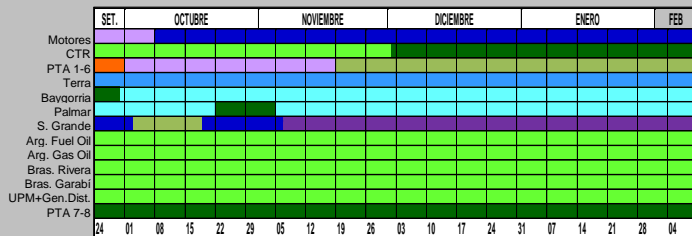


### Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	395	102	31
Baygorria	399	0	100
Palmar	944	0	143
Salto Grande	2.099	2.500	0

**OBSERVACIONES**  
 Se declara riesgo de vertimiento hasta el Martes 23/9 inclusive. A la fecha no hay pronósticos de precipitaciones para ninguna de las cuencas.  
 Se estima que se cerraran vertederos en el río Negro durante el fin de semana y se prevén demandas semanales del orden de los 200 GWh.  
 Se prevé una semana con una generación eólica baja (del orden de los 52 GWh, equivalente a 33 % de factor de potencia).

## 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	0.00	48
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.67	34
Palmar	0.99	0.98	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 (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 3/10 hasta el 18/10 y el de la unidad 8 desde el 7/11/16 hasta el 4/2/17.  
 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.  
 Desde el 01/10 hasta el 18/11 se realizará un mantenimiento general en todas las unidades de PTI de 2 semanas cada una.  
 Desde el 1/10 hasta el 21/10 la unidad 6 de PTI estará INDP por cambio de chimenea; la unidad 1 desde el 22/10 hasta el 4/11 y la unidad 3 desde el 5/11 hasta el 18/11 por cambio de álabes del compresor.  
 Todas las unidades de PTI estarán INDP desde el 24/9 hasta el 30/9 por trabajos de Trasmisión con disponibilidad para generar durante los picos demanda.