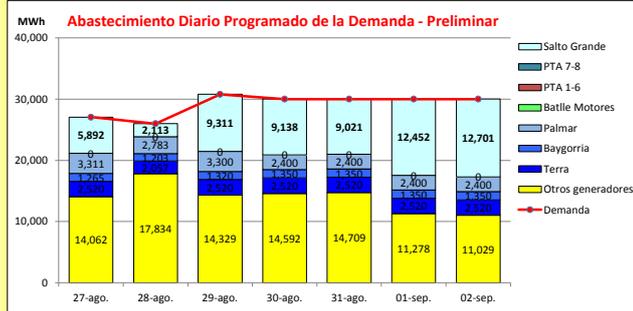




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

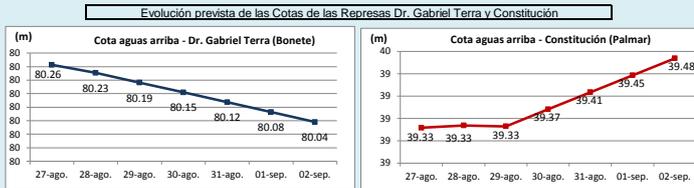
SEMANA 35 - 2016



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **203,820 MWh**

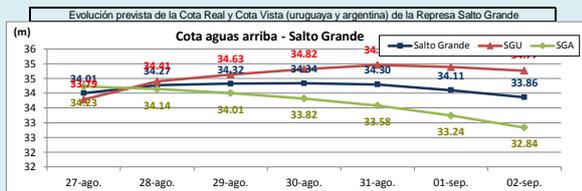
Generación Térmica (MWh)	Por Central	27-ago	28-ago	29-ago	30-ago	31-ago	01-sep	02-sep
Central Battle	0	0	0	0	0	0	0	0
• Ga		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		0	0	0	0	0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central	27-ago	28-ago	29-ago	30-ago	31-ago	01-sep	02-sep
C. G. Terra	17,177	2,520	2,057	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
C. Baygorria	9,188	1,265	1,203	1,320	1,350	1,350	1,350	1,350
C. Palmar	18,994	3,311	2,783	3,300	2,400	2,400	2,400	2,400
C. Salto Grande	60,628	5,892	2,113	9,311	9,138	9,021	12,452	12,701
Importación (MWh)	Por País	27-ago	28-ago	29-ago	30-ago	31-ago	01-sep	02-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
• Melo		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)	Por País	27-ago	28-ago	29-ago	30-ago	31-ago	01-sep	02-sep
Biomasa+Eólica+Solar FV	97,833	14,062	17,834	14,329	14,592	14,709	11,278	11,029
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>203,820</b>	<b>27,050</b>	<b>25,990</b>	<b>30,780</b>	<b>30,000</b>	<b>30,000</b>	<b>30,000</b>	<b>30,000</b>
Exportación (MWh)	Por País	27-ago	28-ago	29-ago	30-ago	31-ago	01-sep	02-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	80.29	80.04
Baygorria	53.59	53.50
Palmar	39.34	39.48
SGU	33.31	34.77

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



Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	474	0	0
Baygorria	489	0	0
Palmar	417	0	0
Salto Grande	1,901	4,814	0

**OBSERVACIONES**  
A la fecha existen pronósticos de precipitaciones principalmente para todas las cuencas. Se prevé que las demandas continúen siendo bajas y una alta generación eólica. No se exportará durante la semana.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

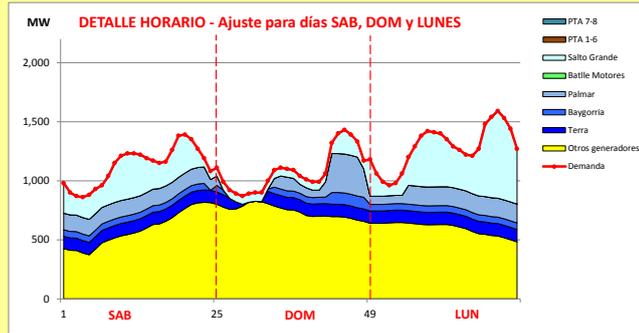
	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO
Motores	1	1	1	1	1	1
CTR	1	1	1	1	1	1
PTA 1-6	1	1	1	1	1	1
Terra	1	1	1	1	1	1
Baygorria	1	1	1	1	1	1
Palmar	1	1	1	1	1	1
S. Grande	1	1	1	1	1	1
Arq. Fuel Oil	1	1	1	1	1	1
Arg. Gas Oil	1	1	1	1	1	1
Bras. Rivera	1	1	1	1	1	1
Bras. Garabí	1	1	1	1	1	1
UPM+Gen.Dist.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

	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
Motores	0.80	0.80	10
CTR	0.75	0.64	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 (naranja), 1 (verde), 2 (verde), 3 (verde), 4 (verde), 5 (verde), 5.5 (verde), 6 (verde), 6.5 (verde), 7 (verde), 8 (verde)

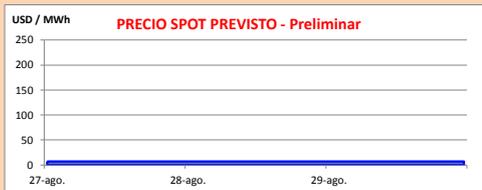
### OBSERVACIONES

La unidad 5 de Motores CB estará indisponible el resto del año por problemas con el alternador, 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	27-ago	28-ago	29-ago
<b>Central Battle</b>	<b>0</b>			
• 6a		0	0	0
• Motores		0	0	0
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>			
<b>Central P. del Tigre PTA 1-6</b>	<b>0</b>			
<b>Central P. del Tigre PTA 7-8</b>	<b>0</b>			
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	7,097	2,520	2,057	2,520
C. Baygorria	3,788	1,265	1,203	1,320
C. Palmar	9,394	3,311	2,783	3,300
C. Salto Grande	17,316	5,892	2,113	9,311
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>			
<b>Argentina</b>	<b>0</b>			
• Contingente		0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>0</b>			
• Rivera		0	0	0
• Melo		0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
Biomasa+Eólica+Solar FV	46,225	14,062	17,834	14,329
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>83,820</b>	<b>27,050</b>	<b>25,990</b>	<b>30,780</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



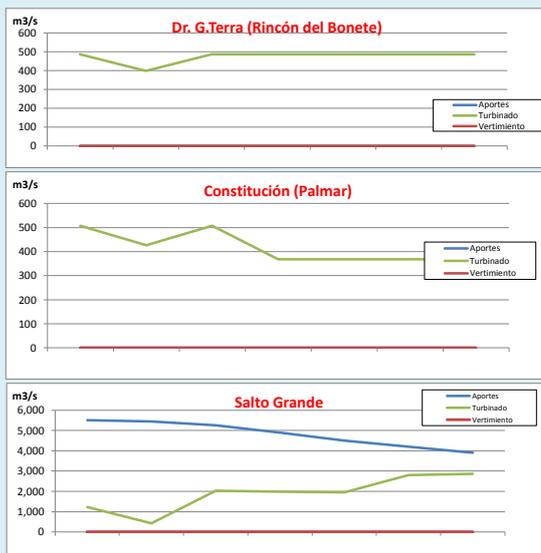
OBSERVACIONES

El despacho propuesto es el siguiente:

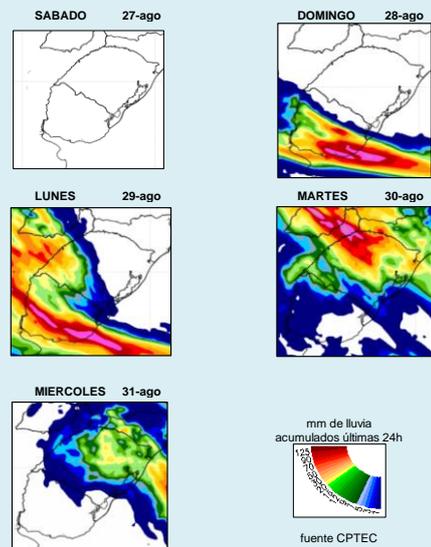
- Auto despachados.
- Terra a pleno.
- Palmar y Salto Grande cerrando la demanda para cotas 39.30 y 34.20 respectivamente.
- Térmico de ser necesario por potencia.

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

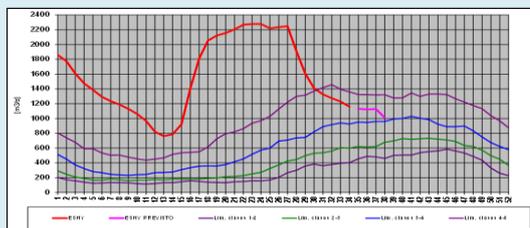
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



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 80.29 m