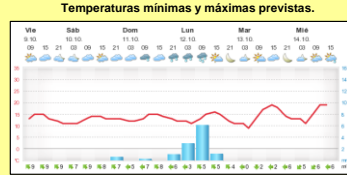
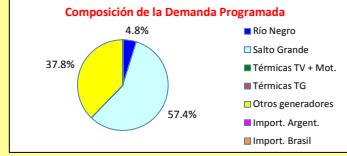
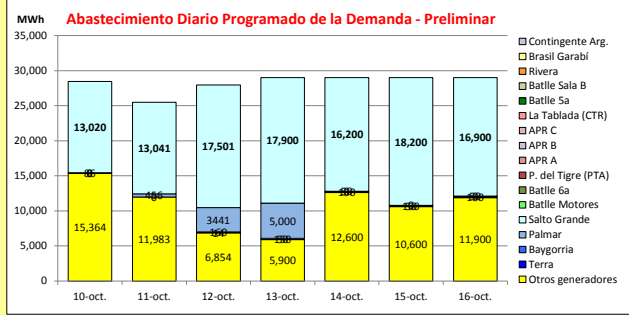




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

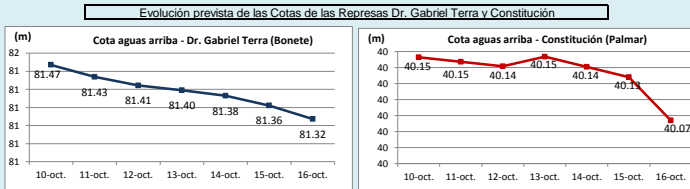
SEMANA 41 - 2015



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **197,920 MWh**

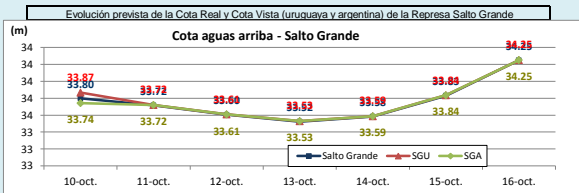
		Montevideo (www.foreca.com)						
		10-oct	11-oct	12-oct	13-oct	14-oct	15-oct	16-oct
<b>Generación Térmica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
Central Batlle	0	0	0	0	0	0	0	0
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• Sa		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		0	0	0	0	0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre	0	0	0	0	0	0	0	0
APR A	0	0	0	0	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0	0	0	0	0
APR C	0	0	0	0	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>							
C.G. Terra	24,240	3,480	3,480	3,480	3,450	3,450	3,450	3,450
C. Baygorria	15,080	2,160	2,160	2,160	2,150	2,150	2,150	2,150
C. Palmar	45,760	7,920	7,920	7,920	6,160	5,280	5,280	5,280
C. Salto Grande	128,900	19,080	18,360	18,120	17,900	18,240	18,480	18,720
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>							
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
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
Biomasa+Eólica+Solar FV	75,201	15,364	11,983	6,854	5,900	12,600	10,600	11,900
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>197,920</b>	<b>28,470</b>	<b>25,480</b>	<b>27,970</b>	<b>29,000</b>	<b>29,000</b>	<b>29,000</b>	<b>29,000</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil	91,261	19,534	18,423	10,564	6,560	12,720	10,960	12,500

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	81.50	81.32
Baygorria	54.29	54.16
Palmar	40.16	40.07
SGU	34.24	34.25

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	677	1,576	1,286
Baygorria	858	0	1,129
Palmar	1,161	150	1,000
Salto Grande	4,289	13,029	4,602

**OBSERVACIONES**  
Existen pronósticos importantes de precipitaciones para la cuenca media y alta de Salto Grande. Salto Grande ha informado picos de aportes de 12500m3/s sin lluvias y se encuentra con vertederos abiertos. Se prevé que Terra vierta toda la semana entre 1300 y 1100 m3/s que sumado al turbinado de la central supera el turbinado a pleno de Palmar, por ello el Rio Negro verterá toda la semana.

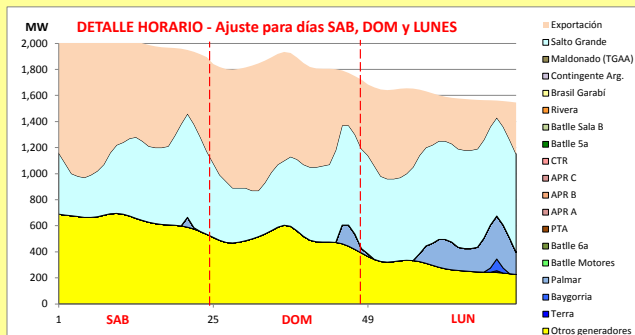
## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO
CB SalaB	0	0	0	0	0
CB 5a	0	0	0	0	0
CB 6a	0	0	0	0	0
Motores	0	0	0	0	0
CTR	0	0	0	0	0
PTA	0	0	0	0	0
Maldonado	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. Garabi	0	0	0	0	0
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0
APR A	0	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0	0
APR C	0	0	0	0	0

	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0.65	0.00	48
CB 5a	0.15	0.00	75
CB 6a	0.35	0.00	120
Motores	0.80	0.80	10
CTR	0.75	1.00	100
PTA	0.75	0.96	48
Maldonado	0.50	0.00	15
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.94	34
Palmar	0.99	0.79	109
S. Grande	0.99	1.97	133
Arg. Fuel Oil	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil	1.00	1.39	78
Bras. Rivera	0.90	1.00	70
Bras. Garabi	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0.90	1.00	220
APR A	0.90	1.00	24
APR B			
APR C			

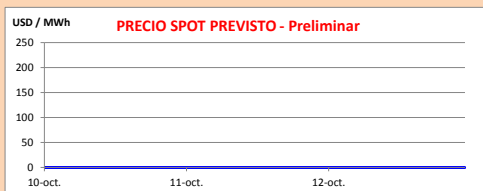
Unidades disponibles: 0, >0 y <1, 1, 2, 3, 4, 5, 5.5, 6, 6.5, 7, 8

**OBSERVACIONES**  
La 5a, 6a y Sala B de CB se encuentran indisponibles forzadas hasta nuevo aviso.  
La unidad 5 de Motores CB estará indisponible forzado hasta enero 2016. La unidad 6 se encuentra indisponible por rotura de Bellow de agua hasta el 30/10 y una unidad indisponible programada por PAM desde el 26/9 al 20/11.  
TGAA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.  
El mantenimiento programado de la unidad 1 de Terra se realizará desde el 09/11 al 21/11.  
El mantenimiento programado de la unidad 3 de Palmar se adelanta y será entre el 13/10 al 29/10.  
La unidad 1 de CTM estará indisponible por mantenimiento programado entre el 14/11/15 - 29/01/16.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	10-oct	11-oct	12-oct
<b>Central Battle</b>	<b>0</b>			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		0	0	0
<b>Central La Tablada</b>	<b>0</b>			
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>0</b>			
<b>APR A</b>	<b>0</b>			
<b>APR B</b>	<b>0</b>			
<b>APR C</b>	<b>0</b>			
<b>Central Maldonado</b>	<b>0</b>			
<b>Grupos Diesel</b>	<b>0</b>			
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	10,440	3,480	3,480	3,480
C. Baygorria	6,480	2,160	2,160	2,160
C. Palmar	23,760	7,920	7,920	7,920
C. Salto Grande	55,560	19,080	18,360	18,120
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por Pais</b>			
<b>Argentina</b>	<b>0</b>			
• Contingente		0	0	0
<b>Brasil</b>	<b>0</b>			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
Biomasa+Eólica+Solar FV	34,201	15,364	11,983	6,854
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>130,441</b>	<b>28,470</b>	<b>25,480</b>	<b>27,970</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	48,521	19,534	18,423	10,564
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



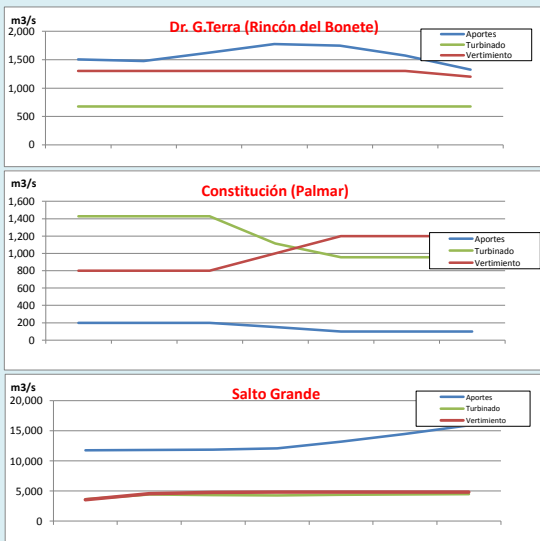
OBSERVACIONES

Se declara riesgo de vertimiento en todo el sistema.  
El despacho propuesto es el siguiente:

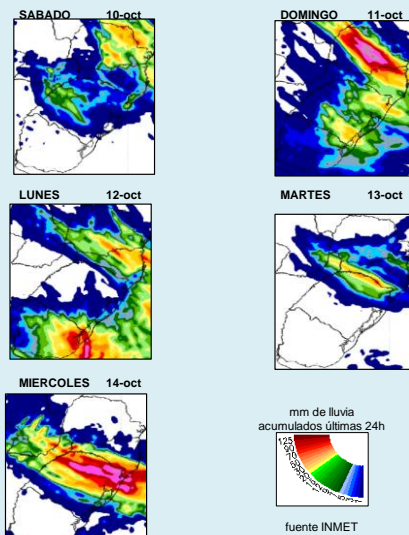
- Autodespachados
- Terra a pleno
- Palmar a pleno
- Salto Grande cerrando demanda exportando los excedentes

El precio spot será el valor del agua (0 USD/MWh) y de ser necesario el costo variable del térmico para cubrir picos de demanda.

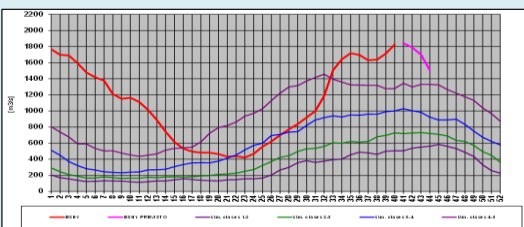
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



- Clase Hidrológica: 5 por 4 semanas en un escenario sin lluvias.
- Stock 9 (80.25 m a 81 m), cota inicio semana de 81.5 m