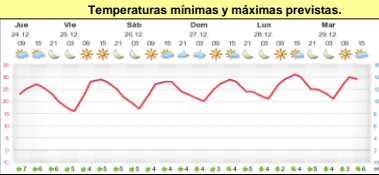
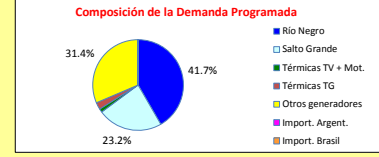
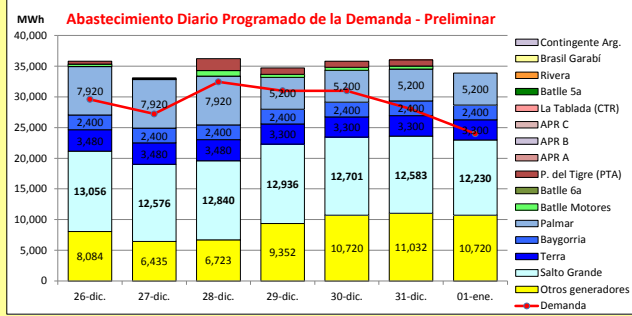




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

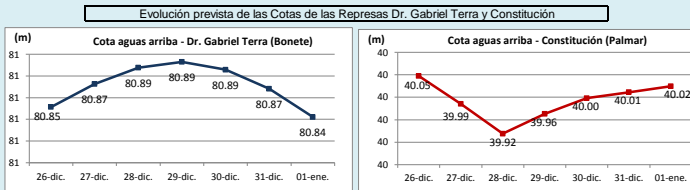
SEMANA 52 - 2015



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **203,230 MWh**

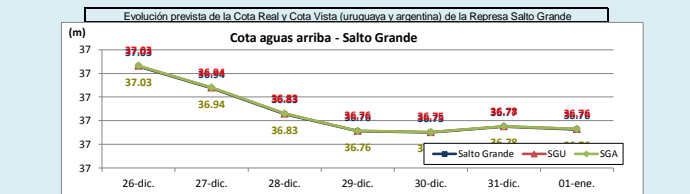
		Montevideo (www.foreca.com)							
		Por Central	26-dic	27-dic	28-dic	29-dic	30-dic	31-dic	01-ene
Generación Térmica (MWh)		2,950							
Central Battle									
• 5a			0	0	0	0	0	0	0
• 6a			0	0	0	0	0	0	0
• Motores			390	160	900	500	500	500	0
Central La Tablada		0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre		5,565	495	135	1,935	1,000	1,000	1,000	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
Grupos Diesel		0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)		Por Central							
C.G. Terra		23,640	3,480	3,480	3,480	3,300	3,300	3,300	3,300
C. Baygorria		16,800	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
C. Palmar		44,560	7,920	7,920	7,920	5,200	5,200	5,200	5,200
C. Salto Grande		88,922	13,056	12,576	12,840	12,936	12,701	12,583	12,230
Importación (MWh)		Por Pais							
Argentina		0							
• Contingente			0	0	0	0	0	0	0
Brasil		0							
• Rivera			0	0	0	0	0	0	0
• SADI			0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)									
Biomasa+Eólica+Solar FV		63,066	8,084	6,435	6,723	9,352	10,720	11,032	10,720
TOTAL S.I.N. (MWh)		203,230	29,590	27,200	32,440	31,000	31,000	28,000	24,000
Exportación (MWh)									
Argentina / Brasil		42,273	6,235	5,906	3,758	3,688	4,821	8,015	9,850

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80.83	80.84
Baygorria	54.00	53.96
Palmar	40.10	40.02
SGU	36.99	36.76

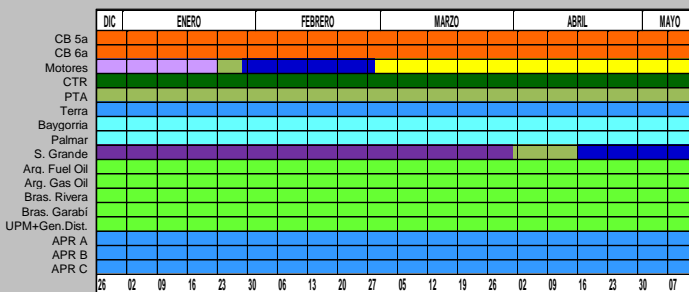
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00



Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m³/s	Aportes m³/s	Vertido m³/s
Terra	632	873	220
Baygorria	860	0	0
Palmar	986	87	0
Salto Grande	2,795	31,657	12,183

OBSERVACIONES
 CTM informa para la semana entrante aportes medios de 2200 m³/s sin lluvias y 2500 m³/s con lluvias. Se están produciendo lluvias en toda la cuenca de CTM y se esperan lluvias adicionales en todas las cuencas del SIN.
 En el Río Negro se encuentran todos los vertederos cerrados.

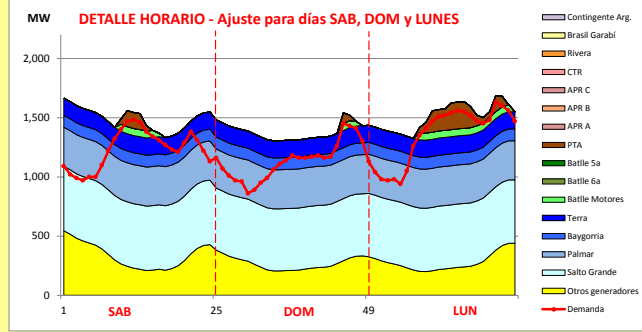
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



Unidad (MW)	f. disp. fortuita	f. disp. semana
CB 6a	0.15	0.00
Motores	0.35	0.00
CTR	0.80	0.80
PTA	0.75	1.00
Terra	0.75	0.96
Baygorria	0.99	0.91
Palmar	0.99	0.94
S. Grande	0.99	0.98
Ara. Fuel Oil	0.99	1.83
Arg. Gas Oil	1.00	1.30
Bras. Rivera	1.00	0.39
Bras. Garabí	0.90	1.00
UPM+Gen. Dist.	0.00	1.00
APR A	0.90	1.00
APR B	0.90	1.00
APR C	0.90	1.00

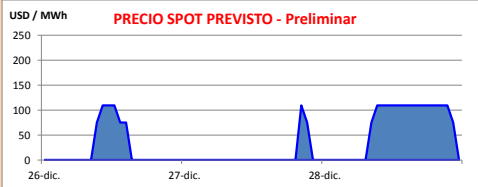
Unidades disponibles **0** **0.5** **1** **2** **3** **4** **5** **6** **6.5** **7** **8**

OBSERVACIONES
 La 5a, 6a de CB se encuentran indisponibles forzadas hasta nuevo aviso.
 La unidad 5 de Motores CB estará indisponible forzado hasta el 29/2/16. La unidad 6 se encuentra indisponible por rotura de Bellow de agua hasta el 23/1/16 y la unidad 1 estará indisponible por mantenimiento desde el 28/1/15 al 29/1/16.
 El mantenimiento programado de la unidad 1 de Bonete se posterga sin fechas estimadas.
 La unidad 1 de CTM estará indisponible por mantenimiento programado entre el 16/11/15 al 1/2/16 y desde el 1/4/16 al 16/4/16 por cambio de protecciones del bloque. La unidad 2 de CTM estará indisponible desde el 1/2/16 al 16/04/16.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	26-dic	27-dic	28-dic
Central Battle	1,450			
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		390	160	900
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	2,565	495	135	1,935
APR A	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0
APR C	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	10,440	3,480	3,480	3,480
C. Baygorria	7,200	2,400	2,400	2,400
C. Palmar	23,760	7,920	7,920	7,920
C. Salto Grande	38,472	13,056	12,576	12,840
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Biomasa+Eólica+Solar FV	21,242	8,084	6,435	6,723
TOTAL S.I.N. (MWh)	105,129	29,590	27,200	32,440
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	15,899	6,235	5,906	3,758
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



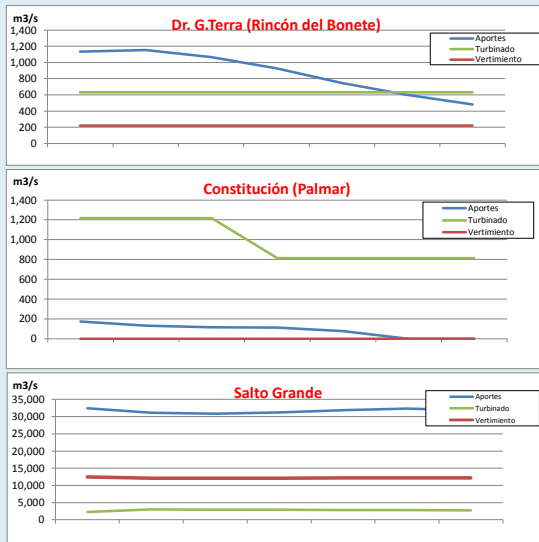
OBSERVACIONES

De acuerdo al programa previsto por CTM debido a los altos aportes que se están registrando, a las muy altas cotas del Rio Negro y a los aportes que cuentan dichas centrales, el despacho propuesto es:

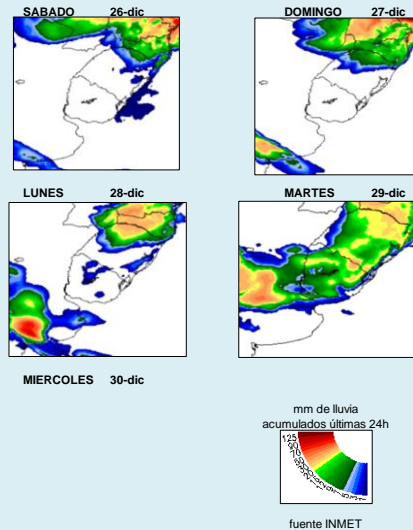
- Auto despachados.
- Salto a pleno exportando excedentes.
- Rio negro a pleno exportando excedentes.

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.

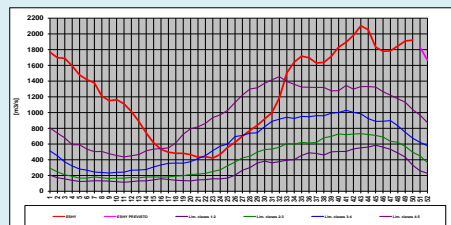
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



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 80.83 m