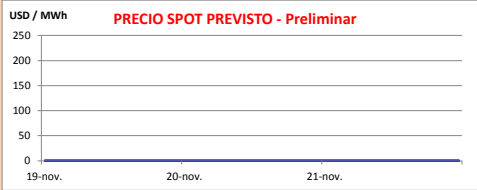


Generación Térmica (MWh)	Por Central	19-nov	20-nov	21-nov
Central Battle	0	0	0	0
• Motores		0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	9,320	3,264	2,792	3,264
C. Baygorria	6,216	2,342	1,697	2,177
C. Palmar	16,101	5,678	4,857	5,566
C. Salto Grande	10,430	3,200	3,776	3,454
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0
• Melo		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Biomasa+Eólica+Solar FV	35,063	11,216	10,488	13,359
TOTAL S.I.N. (MWh)	77,130	25,700	23,610	27,820
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	0	0	0	0
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO

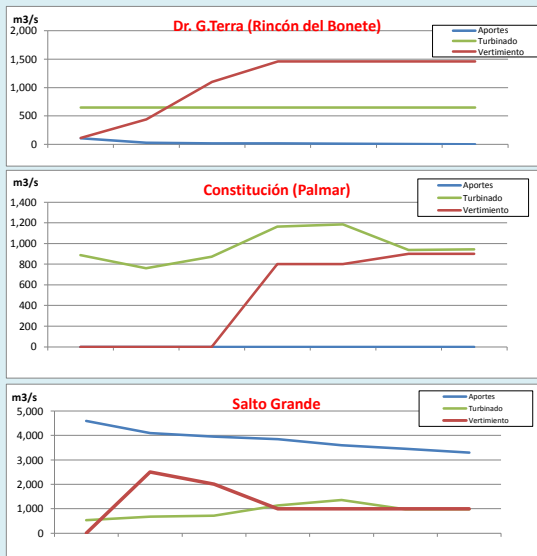


OBSERVACIONES

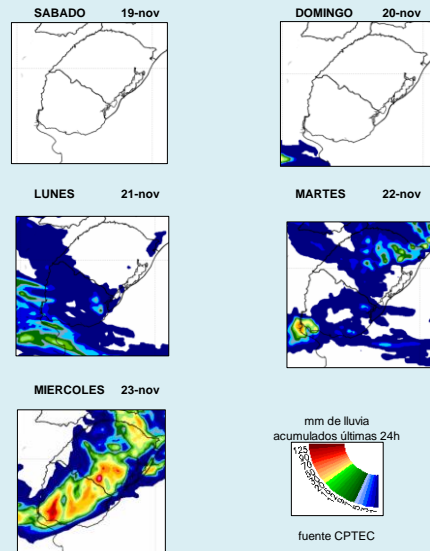
Despacho propuesto:
 -Auto despachados.
 -Rio Negro hasta pleno.
 -Salto Grande cierra demanda.

El Precio Spot será el valor del agua (0 USD/MWh).

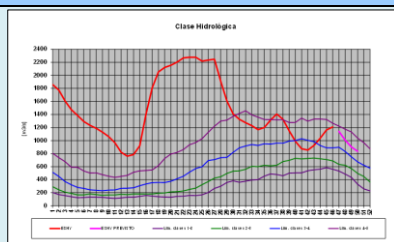
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



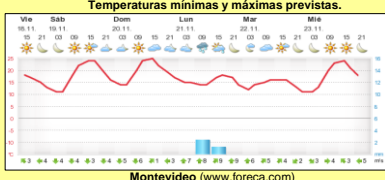
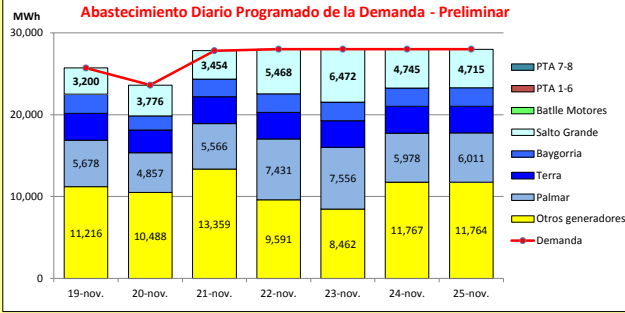
- Clase Hidrológica: 4 por 4 semanas en un escenario sin lluvias.
- Stock 9 (80.25 m a 81 m), cota inicio semana de 81.04 m



INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

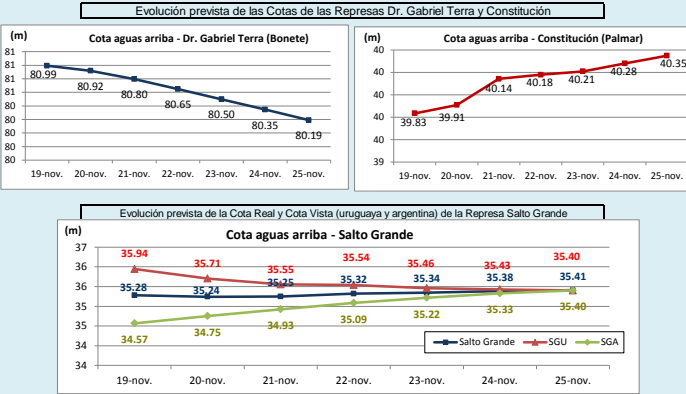
SEMANA 47 - 2016



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **189,130** MWh

Generación Térmica (MWh)	Por Central	19-nov	20-nov	21-nov	22-nov	23-nov	24-nov	25-nov
Central Battle	0	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	19-nov	20-nov	21-nov	22-nov	23-nov	24-nov	25-nov
C. G. Terra	22,360	3,264	2,792	3,264	3,260	3,260	3,260	3,260
C. Baygorria	15,216	2,342	1,697	2,177	2,250	2,250	2,250	2,250
C. Palmar	43,077	5,678	4,857	5,566	7,431	7,556	5,978	6,011
C. Salto Grande	31,830	3,200	3,776	3,454	5,468	6,472	4,745	4,715
Importación (MWh)	Por País	19-nov	20-nov	21-nov	22-nov	23-nov	24-nov	25-nov
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)		19-nov	20-nov	21-nov	22-nov	23-nov	24-nov	25-nov
Biomasa+Eólica+Solar FV	76,647	11,216	10,488	13,359	9,591	8,462	11,767	11,764
TOTAL S.I.N. (MWh)	189,130	25,700	23,610	27,820	28,000	28,000	28,000	28,000
Exportación (MWh)		19-nov	20-nov	21-nov	22-nov	23-nov	24-nov	25-nov
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	81.04	80.19
Baygorria	54.29	54.26
Palmar	39.82	40.35
SGU	35.55	35.40

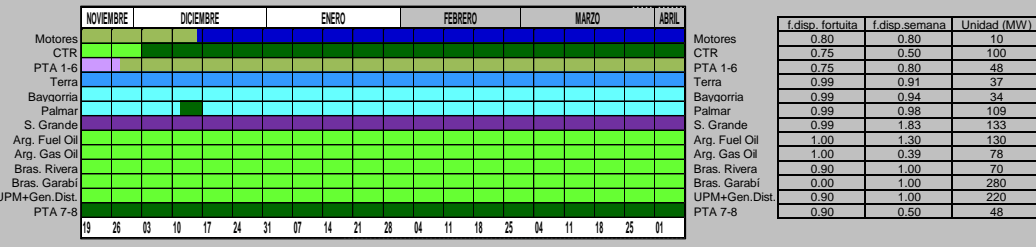
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00

Valores Promedio Semanales (previstos)

Represa	Turbinado m³/s	Aportes m³/s	Vertido m³/s
Terra	645	25	1,070
Baygorria	866	0	857
Palmar	964	0	486
Salto Grande	910	3,836	1,214

OBSERVACIONES
 A la fecha no hay previsiones de precipitaciones de relevancia para la semana entrante.
 Se estima que entre viernes y sábado finalice el relevamiento aéreo de Rincón del Bonete, luego de lo cual se volverá rápidamente a la cota 80 m.
 La energía proveniente del río Negro a pleno sumado a los aportes de SG y la ERNC determina que la semana entrante se declare con riesgo de vertimiento del SIN.
 Se estima que Salto Grande deba abrir vertederos nuevamente debido a que Uruguay no podrá tomar para su demanda la cuota parte necesaria, por más que los aportes previstos no impliquen el vertido en dicha central.
 A la fecha se cuenta con aproximadamente 20 GWh de desvíos operativos en Salto Grande los que deberán contabilizarse cuando se cierren vertederos en forma definitiva.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



Unidades disponibles: 0 (rojo), >0 y <1 (naranja), 1 (amarillo), 2 (verde), 3 (verde oscuro), 4 (verde muy oscuro), 5 (verde casi negro), 5.5 (verde negro), 6 (negro), 6.5 (negro), 7 (negro), 8 (negro).

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 CTR se realizará desde el 14/11/16 hasta el 11/2/17.
 Desde el 14/11 hasta el 16/11 se realizará el mantenimiento programado de la unidad 3 de Palmar.
 Desde el 14/11 hasta el 20/11 la unidad 1 de PTI estará INDP por cambio en los álabes del compresor; la unidad 3 desde el 21/11 hasta el 27/11 por cambio de álabes en el compresor.