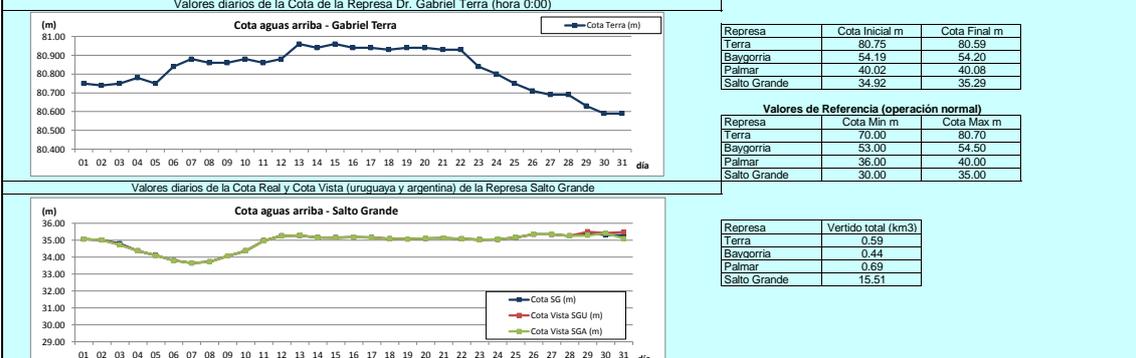


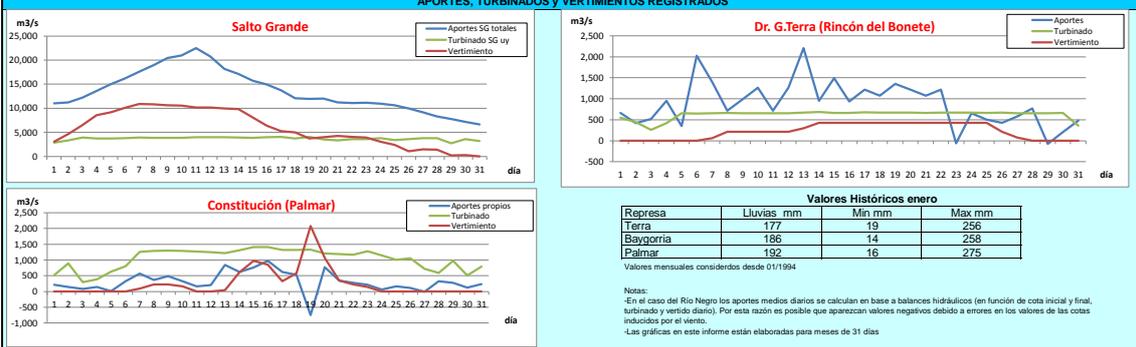
ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN				
	Por Central	Por Unidad		Exportación
Generación Térmica				
Central Batlle	3,597		MWh	
• Sala B		-118	MWh	
• 5a		0	MWh	
• 6a		0	MWh	
• Motores		3,714	MWh	
Central La Tablada	-2,464		MWh	
• Unidad 1		-1,223	MWh	174
• Unidad 2		-1,241	MWh	174
Central P. del Tigre	3,245		MWh	
• Gas		0	MWh	
• Gasoil		3,245	MWh	79
APR A	-20		MWh	
APR B	46		MWh	158
APR C	-2		MWh	169
Montevideo A Motores	5		MWh	39
Montevideo B Motores	9		MWh	38
Central Maldonado	0		MWh	
Grupos Diesel	0		MWh	
• Rivera		0	MWh	
• San Borjas		0	MWh	
Generación Hidráulica				
C.H. G. Terra (R. del Bonete)	68,594		MWh	30,569 MWh
C.H. Baygorria	58,106		MWh	6,241 MWh
C.H. Constitución (Palmar)	85,993		MWh	111,824 MWh
C.H. Salto Grande	509,792		MWh	1,803 MWh
Intercambios				
Argentina	-151,268		MWh	
• Importación Contrato		0	MWh	
• Importación Contingente		0	MWh	
• Exportación hidráulica		150,437	MWh	
• Exportación térmica		831	MWh	
Brasil	0		MWh	
• Importación por C. Rivera		0	MWh	
• Importación por SADI		0	MWh	
• Exportación a Brasil		0	MWh	
Otros Generadores				
UPM S.A.	12,664		MWh	
Zenda Leather S.A.	-20		MWh	
Nuevo Manantial S.A.	491		MWh	
Sierra de Caracoles 1 (U.T.E.)	2,645		MWh	
Sierra de Caracoles 2 (U.T.E.)	2,421		MWh	
Agroland S.A.	-199		MWh	
Lavadero de Lanas Biengio S.A.	-44		MWh	
Las Rosas Maldonado	77		MWh	
Engraw S.A.	491		MWh	
Fenirol S.A.	1,863		MWh	
Celulosa y Energía Punta Pereira S.A.	31,235		MWh	
Bioener S.A.	5,610		MWh	
Weyerhaeuser Productos S.A.	1,055		MWh	
Liderat S.A.	-9		MWh	
Galofar S.A.	5,828		MWh	
Alcoholes del Uruguay S.A.	-135		MWh	
Ponlar S.A.	1,638		MWh	
ASANI S.A.	68		MWh	
Kentflux S.A.	4,569		MWh	
R. del Sur S.A.	14,578		MWh	
Palmatir S.A.	11,882		MWh	
Lanas Trinidad S.A.	115		MWh	
Gemsa S.A.	12,757		MWh	
Luz de Río S.A.	12,469		MWh	
Toshy Company S.A.	1,944		MWh	
Polesine S.A.	14,212		MWh	
Luz de Loma S.A.	5,384		MWh	
Luz de Mar S.A.	4,490		MWh	
Juan Pablo Terra	9,931		MWh	
Villa Sara	53		MWh	
Río Branco	52		MWh	
Rouar S.A.	3,360		MWh	
Cadonal S.A.	5,237		MWh	

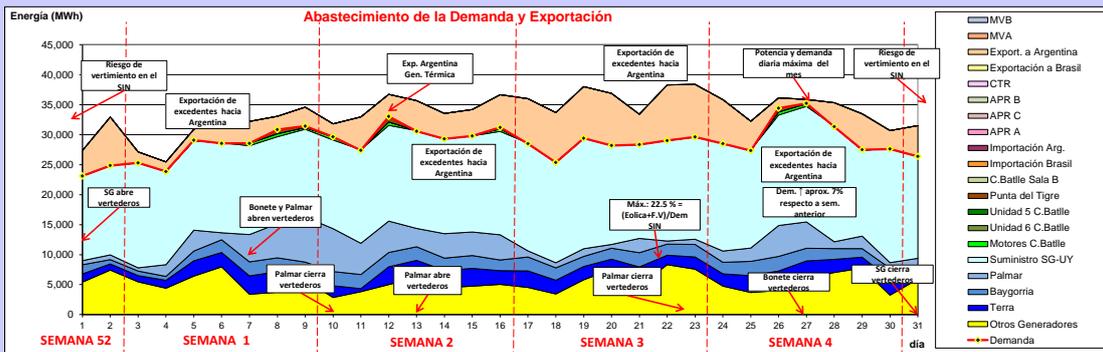
Nota: Los valores informados son valores netos, esto es la diferencia entre la energía entregada al SIN y la energía absorbida del sistema.

EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS





Semana 52 (27 de diciembre al 02 de enero)
 Durante la semana el despacho fue hidráulico, salvo el Lunes y el Martes que se generó con PTA y Motores CB para suministrar los picos de potencia. Se recuerda que en dichos días se registraron los picos de potencia y demanda diaria máxima de Diciembre (Ver Informe Diciembre). Durante toda la semana se produjeron lluvias muy intensas en toda la cuenca del río Uruguay por lo cual durante toda la semana excepto el Miércoles estuvieron abiertos los vertederos de dicha central. En el río Negro se produjeron precipitaciones de menor cuantía que ayudaron a mantener las cotas en niveles altos. El despacho fue: Auto despachados, Río Negro, Salto Grande a pleno o cerrando demanda y térmico para los picos de demanda (Lunes y Martes). La demanda semanal de energía fue de 199.2 GWh. Se exportaron 28.8 GWh hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento. Se terminó la semana con la cota de Bonete en 80.74 m, SG UY en 35.01 m y Palmar en 40.05 m. Los aportes medios semanales en Bonete fueron de 645 m³/s, SG 10031 m³/s y Palmar 139 m³/s. Se vertieron 2365 m³/s medios en SG UY.

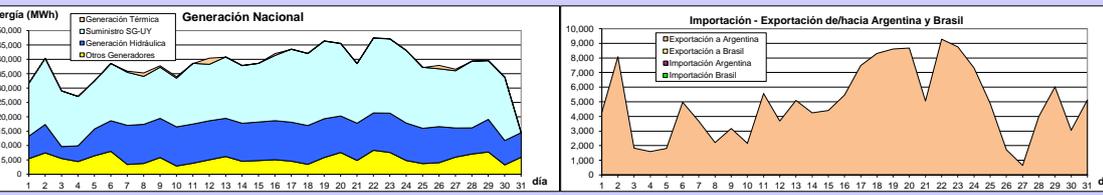
Semana 1 (03 de enero al 09 de enero)
 El despacho fue similar a la semana anterior, exclusivamente hidráulico hasta el Martes. A partir del Miércoles se registró un aumento en las temperaturas mínimas (pasaron de 15 a 20 grados) que influyeron en el aumento de la demanda. Se produjeron precipitaciones muy importantes en la cuenca del río Uruguay, por lo que SG se vio forzado a erogar 17214 m³/s medios y con ello se produjo una importante disminución de la potencia disponible (mínimos de 1300 MW para ambos países). El despacho fue: Auto despachados, Salto Grande a pleno, Bonete hasta pleno (no superando 80.75m.), Palmar cerrando la demanda hasta pleno (no superando los 40.1 m.) y térmico para cubrir picos de potencia (desde el Miércoles). La demanda semanal de energía fue de 197.6 GWh. Se exportaron 19.2 GWh hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento. Se terminó la semana con la cota de Bonete en 80.86 m, SG UY en 34.07 m y Palmar en 40.09 m. Los aportes medios semanales en Bonete fueron de 993 m³/s, SG 16289 m³/s y Palmar 286 m³/s. Se vertieron 70 m³/s medios en Bonete, 9504 m³/s en SG UY y 78 m³/s en Palmar.

Semana 2 (10 de enero al 16 de enero)
 El despacho de la semana fue básicamente hidráulico aunque fue necesario el despacho de térmico para el suministro de la demanda los días Lunes y Viernes. Nuevamente se volvieron a producir lluvias intensas durante la semana anterior tanto para el río Negro como para el río Uruguay. En el río Negro la ocurrencia de precipitaciones obligo a abrir vertederos en Baygorria y Palmar y aumentar el vertido en Terra. Cabe destacar que en un periodo del orden de 7 días se produjeron precipitaciones superiores a los 100 mm en las tres centrales del río Negro. El despacho fue: Auto despachados, Hidráulico a pleno, Térmico y generación distribuida de despacho centralizado para suministrar picos de demanda. La demanda semanal de energía fue de 210.9 GWh. Se exportaron 30.6 GWh hacia Argentina, de los cuales 0.83 provinieron de generación térmica (Lunes) y el resto por excedentes de vertimiento. Se terminó la semana con la cota de Bonete en 80.94 m, SG UY en 35.18 m y Palmar en 40.15 m. Los aportes medios semanales en Bonete fueron de 1261 m³/s, SG 18589 m³/s y Palmar 559 m³/s. Se vertieron 319 m³/s en Bonete, 9299 m³/s en SG UY y 380 m³/s en Palmar.

Semana 3 (17 de enero al 23 de enero)
 El despacho de la semana fue hidráulico, no habiendo sido necesario la generación de térmico en ningún momento debido a que las temperaturas relativamente bajas (12.4 ° de mínima y 29.2 °C de máxima). Se volvieron a producir lluvias tanto en el río Uruguay como en el río Negro aunque no fueron de la cuantía que indicaban los pronósticos ni las alertas meteorológicas que emitió INUMET. paulatinamente se fue recuperando la potencia disponible de Salto Grande. Durante el martes se produjeron vientos intensos que produjeron desbordamientos por encima de las compuertas cerradas de la central Palmar, debido a lo cual se debió abrir todas las mismas con el consiguiente vertido adicional. El despacho fue: Auto despachados, Bonete y Salto a pleno y Palmar cerrando la demanda con cota objetivo de 40.10m. Existió una prueba del motor 4 de CB para su vuelta a la operación. La demanda semanal de energía fue de 198.5 GWh. Se exportaron 56.2 GWh hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento. Se terminó la semana con la cota de Bonete en 80.84 m, SG UY en 35.04 m y Palmar en 39.98 m. Los aportes medios semanales en Bonete fueron de 1013 m³/s, SG 11893 m³/s y Palmar 289 m³/s. Se vertieron 427 m³/s en Bonete, 4321 m³/s en SG UY y 683 m³/s en Palmar.

Semana 4 (24 de enero al 30 de enero)
 El despacho de la semana fue básicamente hidráulico siendo necesaria la generación con máquinas térmicas el Lunes y Martes. En dichos días se registraron los picos de demanda máximos del presente verano, alcanzando un valor de 1774 MW durante la tarde del Martes. Nuevamente se volvieron a producir lluvias tanto para el río Uruguay como para el río Negro que no tuvieron consecuencias prácticamente sobre el despacho. El despacho fue: Auto despachados, Bonete y Salto a pleno y vertiendo, Palmar cerrando la demanda con cota objetivo de 40.10 m y térmico necesario para suministrar picos de demanda. La demanda semanal de energía fue de 212 GWh (7 % superior que la semana anterior). Se exportaron 27.6 GWh hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento. Se terminó la semana con la cota de Bonete en 80.59 m, SG UY en 35.42 m y Palmar en 40.11 m. Los aportes medios semanales en Bonete fueron de 437 m³/s, SG 9142 m³/s y Palmar 156 m³/s. Se vertieron 163 m³/s en Bonete y 1418 m³/s en SG UY.

GENERACION - IMPORTACION / EXPORTACION por día (acumulado)



COMPOSICION DE LA DEMANDA Y GENERACION POR FUENTE

