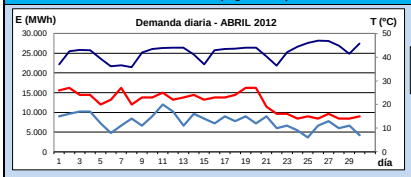
INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC) — ABRIL 2012



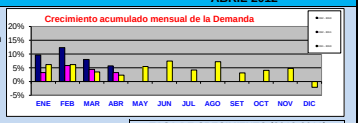
Energía Total Mensual
757.514 MWh

Demanda (MWh)
T. Máx (ºC)
T. Mín. (ºC)

Temperatura en Montevideo
Referencia Melilla

Potencia Máxima (MW)
1.486 Jueves 26

Energía Diaria Máxima (MWh)
28.178 Jueves 26



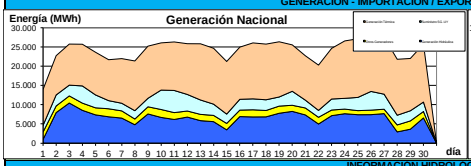
TASA DE CRECIMIENTO (2012-2011)	
Mensual	4,36%
Acumulado anual	4,41%
Año movil	4,21%

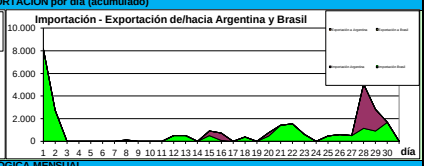
ENERGIA NETA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN y PRECIOS DE INTERCAMBIOS

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad		Exportación	
Central Batlle	**186.171**		MWh		
• Sala B		27.024	MWh		
• 5a		47.955	MWh	0	MWh
• 6a		63.729	MWh	0	MWh
• Motores		47.463	MWh	0	MWh
Central La Tablada	**55.608**		MWh		
• Unidad 1		0	MWh		
• Unidad 2		55.608	MWh	0	MWh
Central P. del Tigre	**147.733**		MWh		
• Gas		4.007	MWh		
• Gasoil		143.726	MWh	0	MWh
Central Maldonado	**-1**		MWh		
Grupos Diesel	**0**		MWh		
• Rivera		0	MWh		
• San Borjas		0	MWh		
Generación Hidraulica	**Por Central**	**Por Unidad**			
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	**59.783**		MWh	0	MWh
C.H. Baygorria	**44.992**		MWh	0	MWh
C.H. Constitución (Palmar)	**90.140**		MWh	0	MWh
C.H. Salto Grande	**91.663**		MWh	0	MWh
Intercambios	**Por País**				
Argentina	**7.303**		MWh		
• Importación Contrato		0	MWh		
• Importación Contingen		7.303	MWh		
• Exportación hidráulica	**0**		MWh		
• Exportación térmica	**0**		MWh		
Brasil	**22.269**		MWh		
• Importación por C.Rivera		13.660	MWh		
• Importación por SADI		8.609	MWh		
• Exportación a Brasil	**0**		MWh		
Otros Generadores					
UPM S.A. (ex-Botnia)	**29.294**		MWh		
Zenda Leather S.A.	**797**		MWh		
Nuevo Manantial S.A.	**1.072**		MWh		
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	**3.972**		MWh		
Agroland S.A.	**-139**		MWh		
Las Rosas Maldonado	**11**		MWh		
Fenirol S.A.	**2.059**		MWh		
Bioener S.A.	**3.625**		MWh		
Weyerhaeuser Productos S.A	**1.711**		MWh		
Liderdat S.A.	**-11**		MWh		
Galofer S.A.	**6.628**		MWh		
Alcoholes del Uruguay S.A.	**27**		MWh		
Ponlar S.A.	**1.225**		MWh		
Kentilux S.A.	**1.685**		MWh		

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

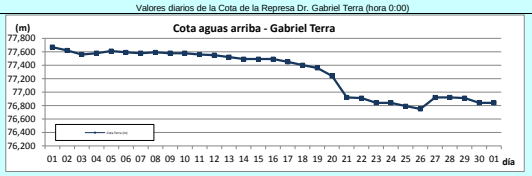
GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)





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

Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)

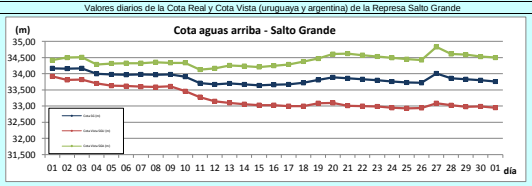


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	77,68	76,84
Baygorria	53,93	53,97
Palmar	37,79	37,91
Salto Grande	34,15	33,80

Valores de Referencia (operación normal)

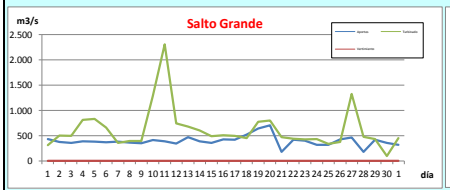
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

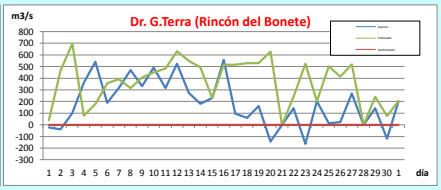
Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande

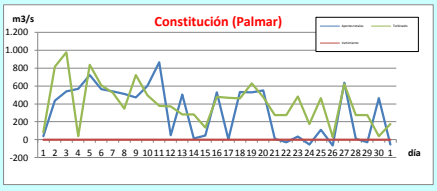


Represa	Vertido km3
Terra	0,00
Baygorria	0,06
Palmar	0,00
Salto Grande	0,00

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS







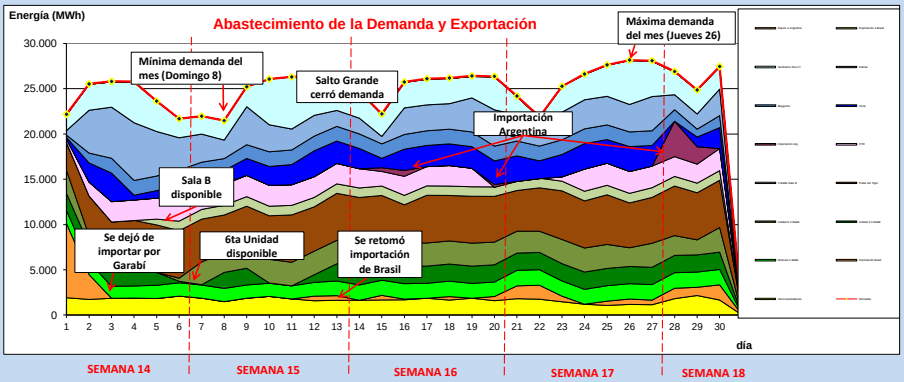
Valores Históricos

Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	92	3	318
Baygorria	119	9	287
Palmar	68	10	272

Valores mensuales considerdos desde 01/1994
Valores de S.Grande en la cuenca inmediata
n/d = dato no disponible al momento de la publicación

nota: Las gráficas en este informe están elaboradas para meses de 31 días

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA Y EXPORTACION - DETALLE **ABRIL 2012**

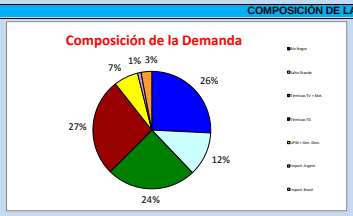
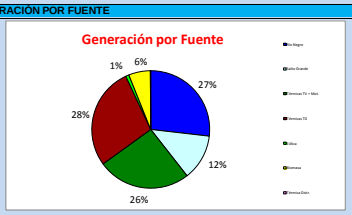


Semana 14 (31 de Marzo al 6 de Abril)
Esta semana fue la semana de turismo y por este motivo la demanda fue inferior a la que se venía dando.
En la semana se despachó todo el parque térmico disponible a pleno.
Se despachó Terra y Baygorria a pleno. Palmar y Salto Grande cerraron la demanda.
Durante el fin de semana se importo energía de Brasil proveniente de Garabí.

Semana 15 (7 al 13 de Abril)
Durante el transcurso de la semana se despachó el parque térmico disponible a pleno.
Además se despachó Baygorria a pleno y Terra para cota constante de Baygorria. Mientras que Palmar y Salto Grande cerraron la demanda.
Se produjo vertimiento en la central Baygorria a mitad de semana a raíz de precipitaciones copiosas sobre esta central.
El día jueves se suministró energía proveniente de Brasil por la conversora de Rivera, durante la madrugada y se dejó de generar con salto durante 4 horas en las madrugadas.
No hubo suministro de energía desde Argentina.
El Domingo 8 (Domingo de pascuas) se registró la mínima demanda diaria del mes, siendo esta 21.486 MWh.

Semana 16 (14 al 20 de Abril)
Se despachó Baygorria a pleno por riesgo de vertimiento en dicha central. Se despachó el parque térmico disponible a pleno. Terra hasta pleno. Y las centrales de Palmar y Salto Grande cerraron la demanda.
Se produjo un vertimiento en la central Baygorria durante el fin de semana para controlar la cota, cabe recordar que dicha central tiene una unidad indisponible por un período prolongado.
A partir del miércoles 18 se acordó sacar de servicio CTM en la madrugada durante 4 horas, siempre y cuando CTM no sea utilizada para regular frecuencia.
Se importó energía proveniente de Brasil por la conversora de Rivera en el horario que CTM no fue despachada. No hubo suministro de energía desde Argentina.
Hubo lluvias de poca importancia en las cuencas inmediata y media de CTM las que se estima no cambiaran la situación.

Semana 17 (21 al 27 de Abril)
La situación energética fue similar a la de la semana anterior, en el transcurso de esta se despachó Baygorria a pleno, todo el parque térmico. Terra hasta pleno. Y Palmar y la central de Salto Grande cerraron la demanda.
El miércoles 25 se abrió vertedero en la central Baygorria para controlar la cota.
La central CTM ha salido de servicio en la madrugada durante 4 horas cuando no fue utilizada para regular frecuencia, esto permitió importar energía proveniente de Brasil por la conversora de Rivera en dicho horario.
No hubo suministro de energía desde Argentina.
El Jueves 26 se registró la demanda máxima del mes, siendo esta 28.177 MWh.

Semana 18 (28 de Abril al 4 de Mayo)
En la semana se despachó todo el parque térmico disponible a pleno. Hubo importación de energía de Brasil y Argentina cuando estuvieron disponibles. La central de Baygorria y Terra hasta pleno. Cerrando la demanda Palmar y Salto Grande.
No se han registrado precipitaciones.

COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACIÓN POR FUENTE