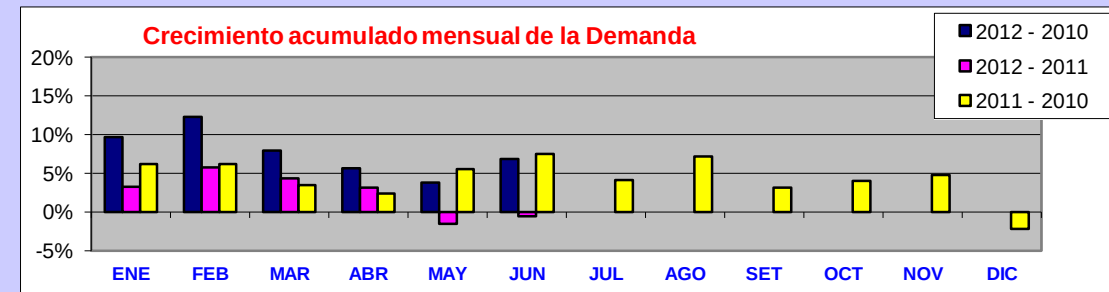
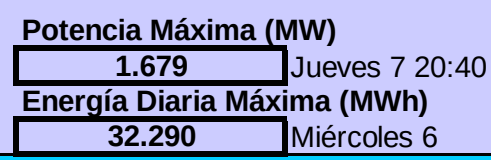




DEMANDA NETA (según SMEC)

JUNIO 2012



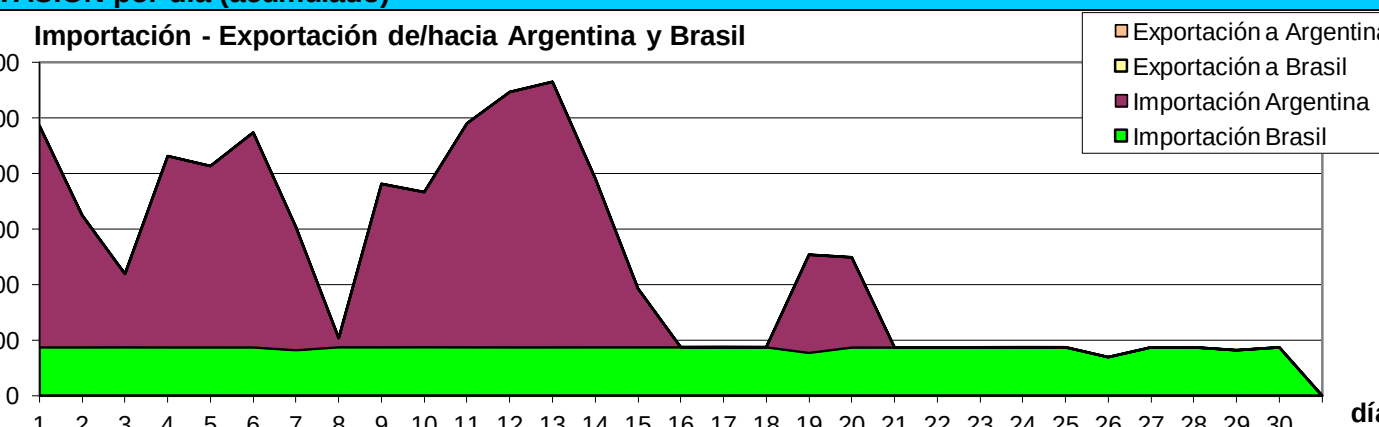
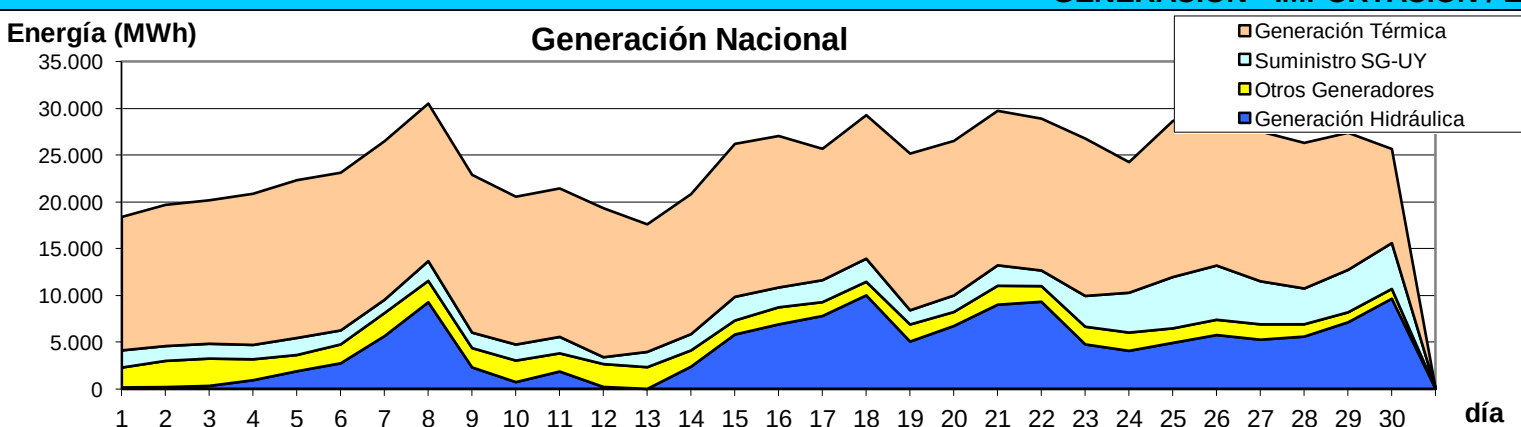
TASA DE CRECIMIENTO (2012-2011)	
Mensual	-0,53%
Acumulado anual	2,30%
Año móvil	2,90%

ENERGIA NETA ENTREGADA AL SIN

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Exportación
Central Battle	211.799		
• Sala B		31.234	
• 5a		55.899	0 MWh
• 6a		69.677	0 MWh
• Motores		54.989	0 MWh
Central La Tablada	68.076		
• Unidad 1		0	
• Unidad 2		68.076	0 MWh
Central P. del Tigre	178.975		
• Gas		0	
• Gasoil		178.975	0 MWh
Central Maldonado	9.079		
Grupos Diesel	2.039		
• Rivera		1.616	
• San Borjas		424	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad	
C.H. G. Terra (R. del Bonete)	23.133		0 MWh
C.H. Baygorria	19.366		0 MWh
C.H. Constitución (Palmar)	93.669		0 MWh
C.H. Salto Grande	75.966		0 MWh
Intercambios	Por Pais		
Argentina	94.545		
• Importación Contrato		0	
• Importación Contingente		94.545	
• Exportación hidráulica	0		
• Exportación térmica	0		
Brasil	51.446		
• Importación por C. Rivera		51.446	
• Importación por SADI		0	
• Exportación a Brasil	0		
Otros Generadores			
UPM S.A. (ex-Botnia)	15.984		MWh
Zenda Leather S.A.	-10		MWh
Nuevo Manantial S.A.	1.524		MWh
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	6.494		MWh
Agroland S.A.	-105		MWh
Las Rosas Maldonado	12		MWh
Fenirol S.A.	5.050		MWh
Bioener S.A.	4.249		MWh
Weyerhaeuser Productos S.A.	1.747		MWh
Liderdat S.A.	1.074		MWh
Galofer S.A.	7.330		MWh
Alcoholes del Uruguay S.A.	1.464		MWh
Ponlar S.A.	632		MWh
Kentilux S.A.	2.905		MWh

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

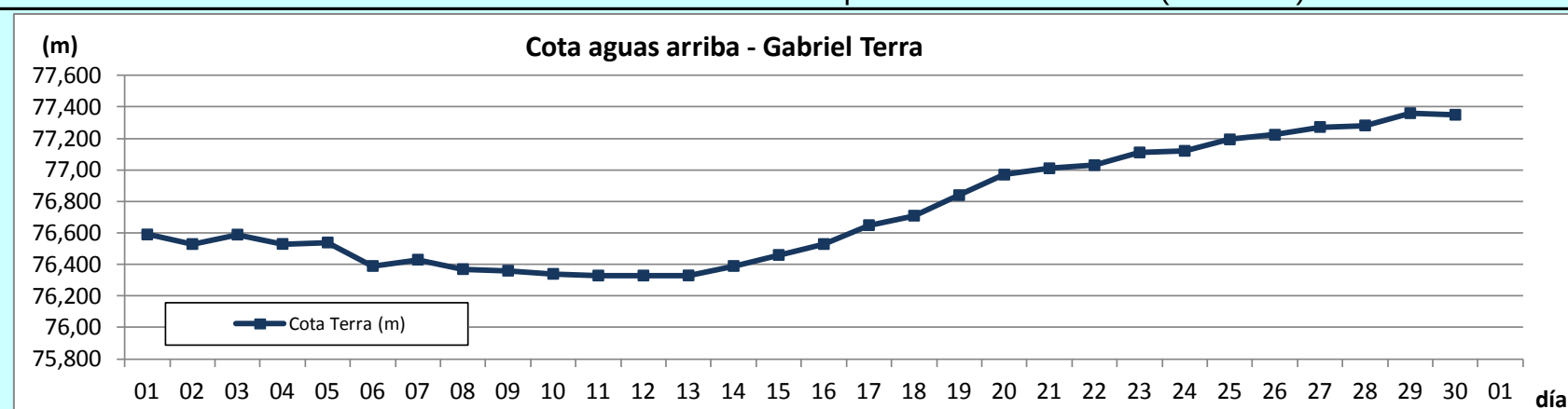
GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



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)

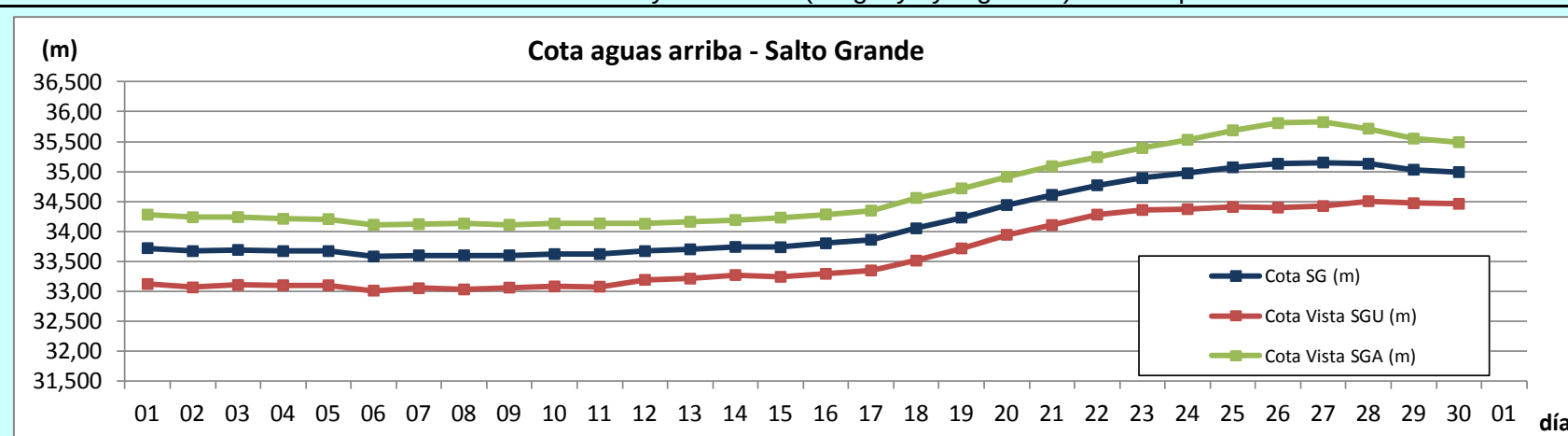


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	76,55	0,00
Baygorria	53,65	0,00
Palmar	39,36	0,00
Salto Grande	33,74	0,00

Valores de Referencia (operación normal)

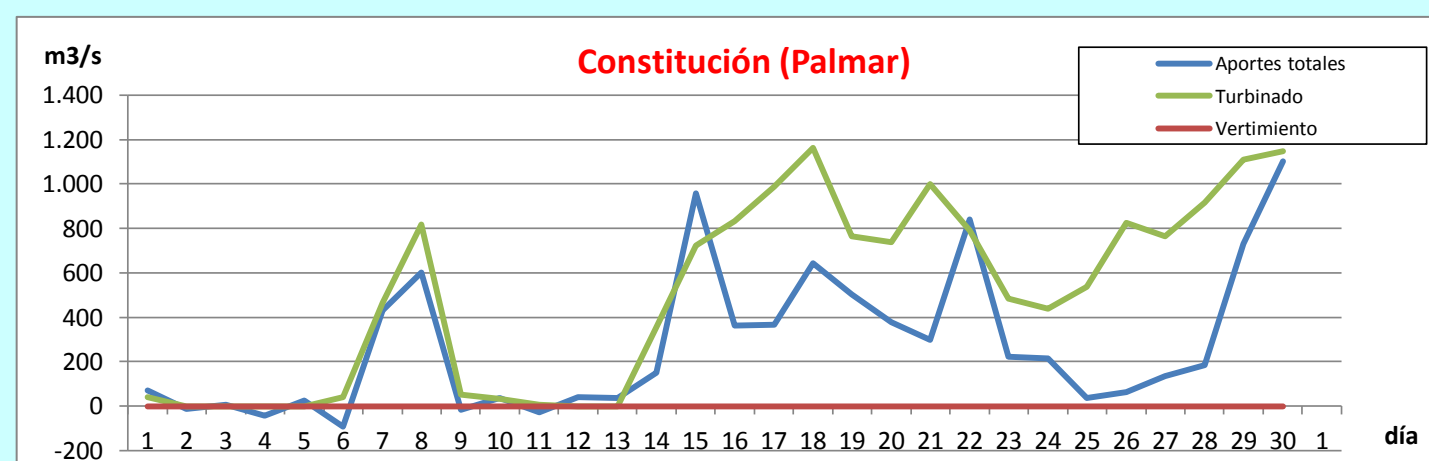
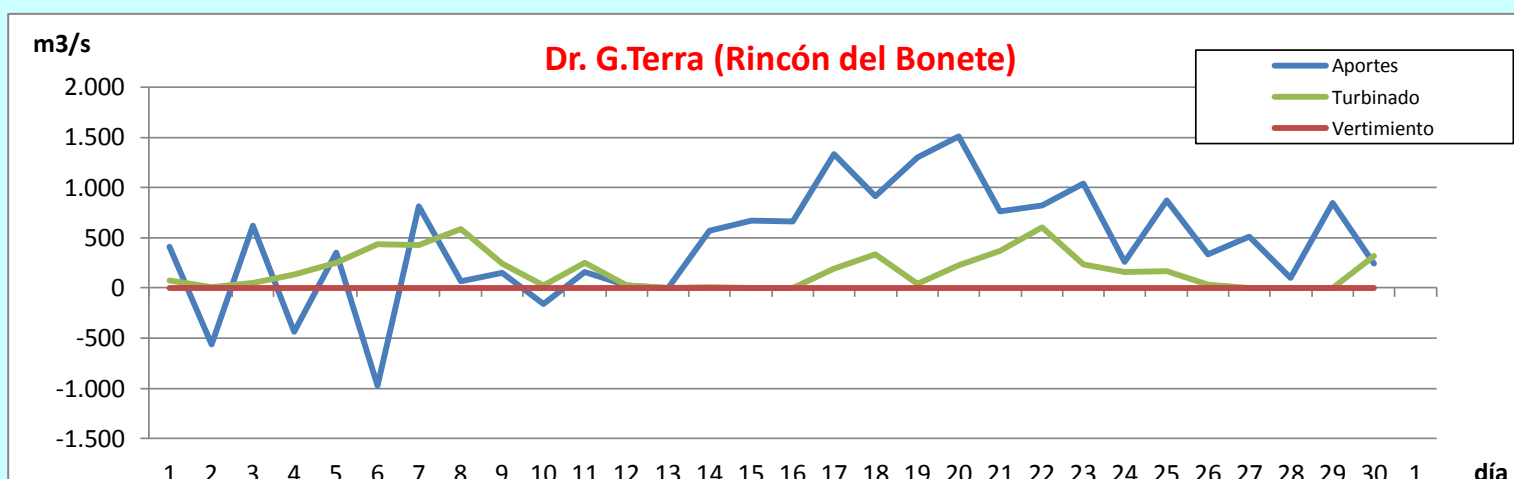
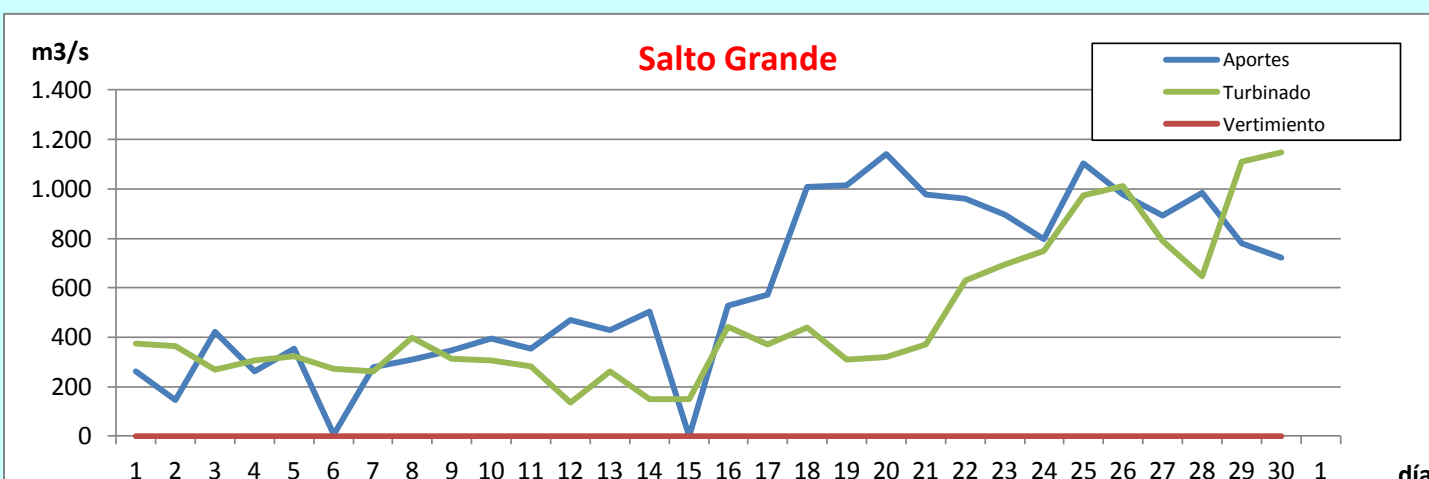
valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

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



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

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Valores Históricos			
Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	102	41	205
Baygorria	79	29	236
Palmar	140	26	251

Valores mensuales considerados desde 01/1994

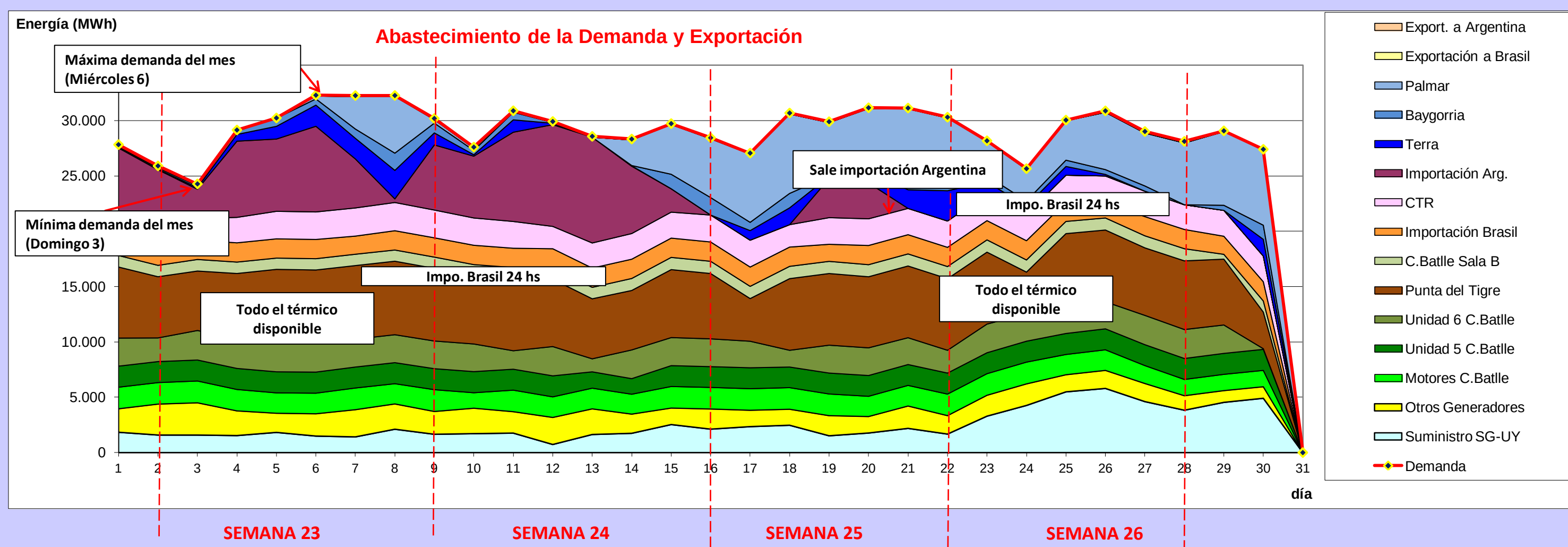
Valores de S Grande en la cuenca inmediata

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

JUNIO 2012



Semana 23 (2 al 8 de Junio)

La demanda se estima alcanzó los 205 GWh (20 GWh más que la anterior). Del análisis estadístico surge que la reducción del consumo alcanzó 2.4% en el período del 12 de mayo al 8 de junio. El despacho para esta semana fue similar al de la anterior. No hubo lluvias en la semana

Argentina suministro hasta el jueves una cantidad importante de energía que permitió hacer un uso reducido de la generación hidráulica. Se importó energía de Brasil por Rivera las 24 hs, 70 MW

La cota de Terra finaliza aprox. en 76.4 m

Semana 24 (9 al 15 de Junio)

La demanda se estima alcanzó los 212 GWh (7 GWh más que la anterior).

El despacho para esta semana fue similar al de la anterior. No hubo lluvias en la semana en la cuenca del RN, hubo lluvias en la cuenca alta del Río Uruguay.

Argentina suministró hasta el jueves una cantidad importante de energía que permitió continuar haciendo un uso reducido de la generación hidráulica. Se importó energía de Brasil por Rivera las 24 hs, 70 MW. La cota de Terra finaliza aprox. en 76.3 m

Semana 25 (16 al 22 de Junio)

La demanda se estima alcanzó los 208 GWh. Se continuó despachando todo el térmico a pleno.

La demanda se estima cercano los 200 GWh. Se continuó despachando todo el término a pleno. Durante la semana hubo lluvias en la cuenca del RN, adicionales a las registradas sobre el fin de la semana anterior. Ello provocó aportes relevantes en todas las centrales, obligando a ajustar el despacho para su control. Se suspendió la importación de argentina y se despachó Baygorria y Palmar para control de cota. La cota de Terra subió 60 cm. Las lluvias registradas en la cuenca del Río Uruguay aumentaron sensiblemente los aportes y la cota vista de Salto Grande subió 1 m. Durante los primeros días se suspendió la importación para permitir el control de cota, el martes de retomó. El jueves se interrumpió debido a incertidumbres en la disponibilidad de combustible como consecuencia de un conflicto gremial en Argentina. La cota de Terra finaliza en 77.1 m

Semana 26 (23 al 29 de Junio)

La demanda se estima alcanzó los 203 GWh. No se han producido precipitaciones de relevancia en la cuenca del Río Uruguay. La cota de Terra subió 30 cm en la semana aún generando. Durante la semana se despachó todo el térmico disponible. En vista de la situación se dejó de generar en Turbina de Rivera y Maldonado y se estimó no necesaria la continuidad de disponibilidad de San Borja. Se continuó con la importación de Brasil por la convertidora de Rivera. Se estima que la cota de Terra finaliza en 77,3 m.

COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACIÓN POR FUENTE

