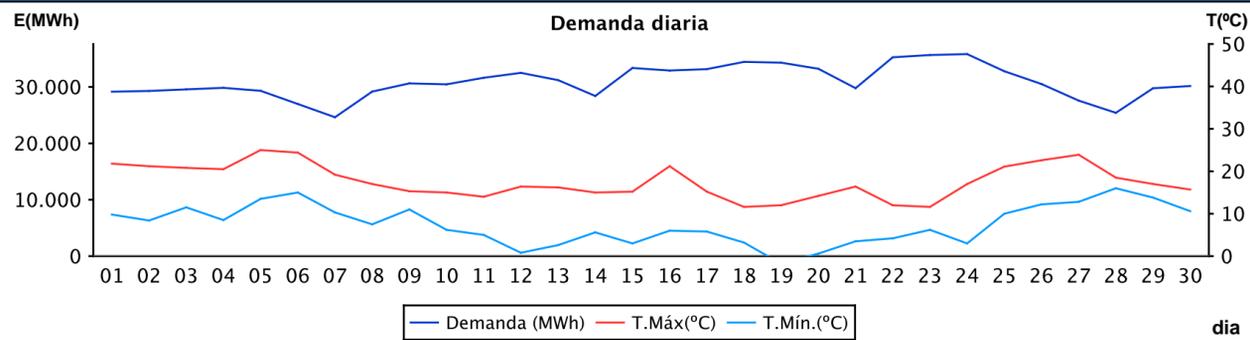


DEMANDA NETA



Demanda Total MWh

926.560

Potencia máxima MW

1877

día 23/06/2015 a las 20:50:00

Energía Diaria máxima MWh

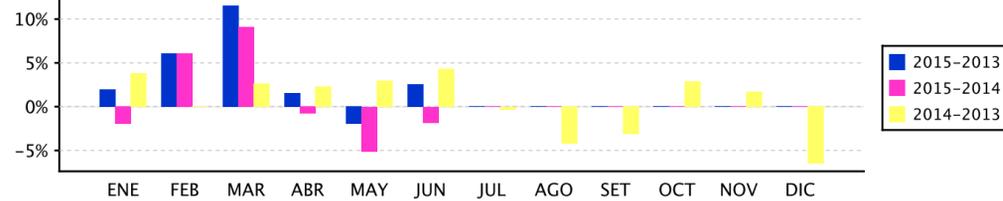
35818

día 24/06/2015

Tasa de crecimiento

Mensual (mismo mes del año anterior)	-1,82 %
Acumulado anual	0,92 %
Año móvil	-0,38 %

Crecimiento mensual de la Demanda



DETALLE DEL TOTAL DE LA GENERACIÓN Y EXPORTACIÓN POR GENERADOR

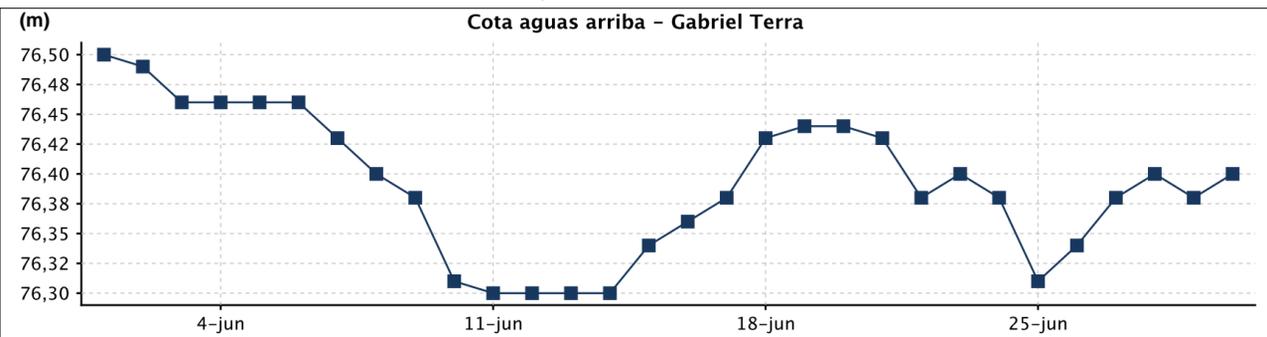
Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	38.641
Sala B	-113
5ta.	0
6ta.	0
Motores	38.754
Central La Tablada	-2.374
Unidad 1	-1.155
Unidad 2	-1.218
Central P. del Tigre	77.416
Unidades 1-6	77.416
APR A	976
APR B	3.099
APR C	43
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Consumo Conversora Rivera	-221
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G.Terra	39.885
C. Baygorria	27.608
C. Palmar	65.336
C. Salto Grande	423.925
Importación (MWh)	
Argentina	0
Importación Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM S.A.	8.235
Zendaleather S.A.	-19
Nuevo Manantial S.A.	1.946
Los Caracoles 1	3.714
Los Caracoles 2	3.359
Agroland S.A.	-163
Lavadero de Lanas Blengio S.A.	57
Las Rosas Maldonado	39
Engraw S.A	726
Fenirol S.A.	5.927
Celulosa y Energía Punta Pereira S.A.	52.290
Bioener S.A.	4.500
Weyerhaeuser Productos S.A.	798
Liderdat S.A.	-13
Galofer S.A.	6.686
Alcoholes del Uruguay S.A.	1.923
Ponlar S.A.	2.512
Asahi	46
Kentilux S.A.	5.127
R. del Sur S.A.	19.241
Palmatir S.A	13.576
Lanas Trinidad S.A.	201
Generación Eólica Minas S.A.	15.277
Luz de Río S.A	17.055
Togely (P.E. Libertad)	2.475
Polesine S.A	17.946
Luz de Loma S.A	7.687
Luz de Mar S.A	6.437
Juan Pablo Terra	19.203
Rouar S.A	17.864
Cadonal S.A	15.755
Astidey S.A.	1.821
TOTAL Generación (MWh)	926.560

Exportación (MWh)	
Exp. Argentina Sala B	0
Exp. Argentina Central Batlle 5ta	0
Exp. Argentina Central Batlle 6ta	0
Exp. Argentina Central Batlle	0
Exp. Argentina CTR	0
Exp. Argentina Punta del Tigre	0
Exp. Argentina APR A	0
Exp. Argentina APR B	0
Exp. Argentina APR C	0
Exp. Argentina TGAA	0
Exp. Argentina Terra	0
Exp. Argentina Baygorria	0
Exp. Argentina Palmar	0
Exp. Argentina Salto Grande	0
Exp. Argentina Montevideo A	0
Exp. Argentina Montevideo B	0
Exp. Brasil Exc. Vertimiento S.G.	0
Exp. Brasil Exc. Vertimiento Río	0
TOTAL Exportación (MWh)	0

INFORMACIÓN HIDROLÓGICA

Evolución de los embalses (Terra y Salto Grande)

Valores diarios de la cota de la represa Dr. Gabriel Terra hora 00:00

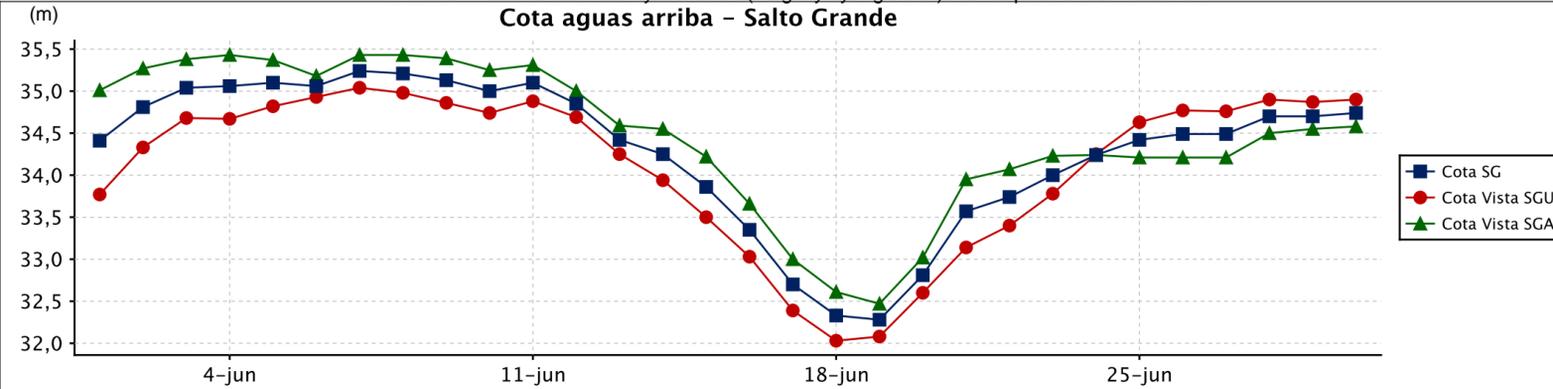


Represa	Cota inicial m	Cota Final m
Terra	76,49	76,4
Baygorria	53,94	53,67
Palmar	39,15	38,97
Salto Grande	33,94	34,74

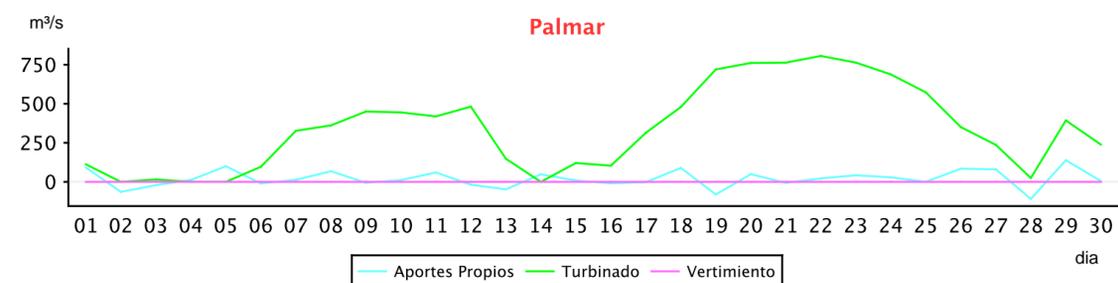
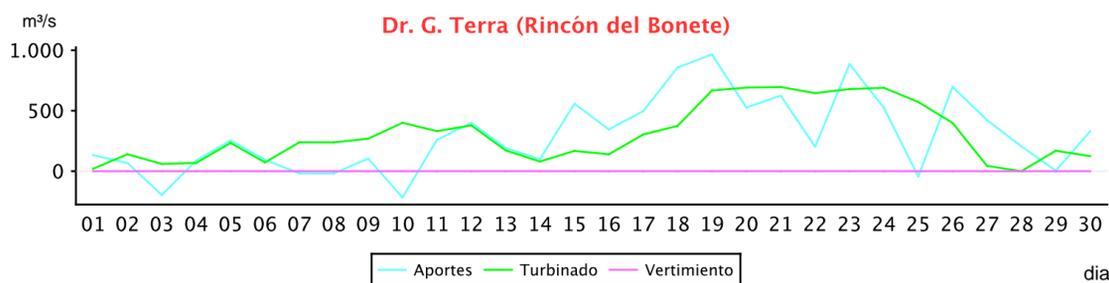
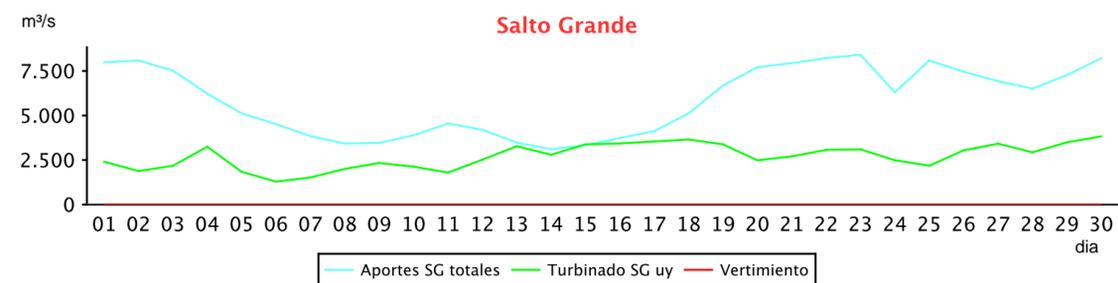
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70	80,7
Baygorria	53	54,5
Palmar	36	40
Salto Grande	30	35

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

Valores diarios de la cota real y cota vista (uruguaya y argentina) de la represa de Salto Grande



Aportes, turbinados y Vertimientos

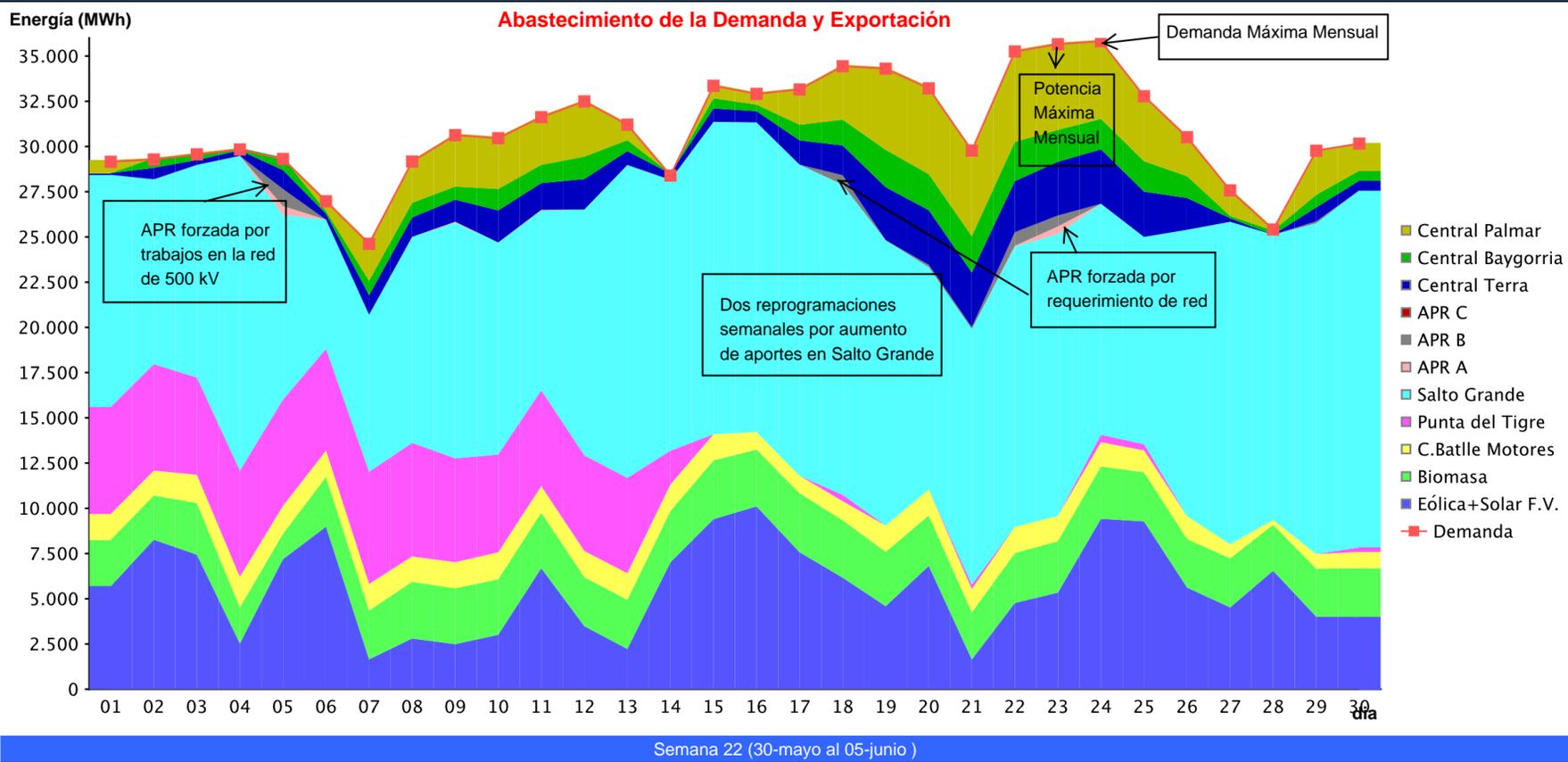


Valores históricos junio			
Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Baygorria	25	7	219
Palmar	25	7	167
Terra	98	15	233

Valores mensuales considerados desde 01/1994

En el caso de Río Negro los aportes medios diarios se calculan en base a balances hidráulicos (en función de cota inicial y final, turbinado y vertido diario). Por esta razón es posible que aparezcan valores negativos debido a errores en los valores de las cotas inducidos por el viento.

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA Y EXPORTACIÓN DETALLADO



Semana 22 (30-mayo al 05-junio)

Los días 30/5 y 5/6 se despacharon APR A y APR B, forzadas, por trabajos en la red de 500 kV. La semana comenzó con importantes aportes en SG, lo que había llevado a sacar de la operación APR el día 29/5. El promedio de aportes de SG en la semana fue del orden de los 6900 m3/s. El despacho semanal fue térmico hasta PTA, Salto Grande y las centrales hidráulicas del Río Negro cerrando la demanda. Las temperaturas no cambiaron significativamente respecto a la semana 21 pero la demanda tuvo un leve aumento respecto a las semanas anteriores. La demanda semanal de energía fue de 201 GWh. La cota final de Bonete fue de 76,46 m, Palmar 39,31 m y 34,82 m en SGUY.

Semana 23 (06-junio al 12-junio)

Durante la semana ocurrieron precipitaciones en la cuenca de Salto Grande y Terra pero no produjeron aumento de aportes en dichas cuencas. Sobre el final de la semana comenzó una ola de frío que llevó a que el viernes 12 se tuviera una demanda de 32 GWh, un 10 % superior a la demanda del viernes anterior (5 de junio). El despacho fue térmico hasta PTA, Salto Grande y cerrando la demanda con el Río Negro. Los aportes promedios semanales en Salto Grande fueron de 4000 m3/s. La semana terminó con la cota vista Argentina similar a la Uruguaya pero un poco superior. La demanda semanal de energía fue de 206 GWh. La cota final de Bonete fue de 76,3 m, Palmar 39,13 m y 34,69 m en SGUY.

Semana 24 (13-junio al 19-junio)

El despacho semanal comienza siendo térmico hasta PTA, Salto Grande, Palmar y cerrando demanda con Terra. El día domingo 14 se reprograma la semana por fuertes precipitaciones en la cuenca alta del Río Uruguay, sacando de servicio PTA. El despacho pasa a ser térmico hasta motores, Salto Grande, Palmar y Terra cerrando la demanda. El lunes 15 al mediodía, luego de analizar la situación y en vista de los pronósticos de lluvias previstos para la semana, se decide declarar se declara riesgo de vertimiento en Salto Grande, cambiando en el despacho Salto Grande antes que motores. En la semana se produjeron precipitaciones en la cuenca de Terra, lo cual produjo un aumento en sus aportes. El día viernes 19 se adelanta el despacho previsto para la semana 25, el despacho se realiza con térmico hasta motores, Terra, Palmar, Salto Grande y eventualmente PTA para suministrar los picos de demanda. La demanda semanal de energía fue de 227 GWh. La cota final de Bonete fue de 76,44 m, Palmar 39,14 m y 32,08 m en SGUY.

Semana 25 (20-junio al 26-junio)

El despacho se realizó con autodeapachados, motores, generación distribuida convocable, Terra, Palmar, Salto Grande y eventualmente PTA para suministrar picos de demanda. Pico de demanda de 1877 MW se produjo el martes 23 a las 20:50. La máxima energía neta se dio el miércoles 24 con 35.818 MWh. Durante la semana se despacho térmico forzado para controlar la cargabilidad del transformador de MVA5. El viernes 25 se declara riesgo de vertimiento en Salto Grande. Se pasa a despachar primero Salto Grande, intercambiándose en el orden de despacho Terra con Salto Grande. La demanda semanal de energía fue de 233 GWh. La cota final de Bonete fue de 76,34 m, Palmar 39,06m y 34,77 m en SGUY. Los aportes promedios semanales en Salto Grande fueron de 7700 m3/s y 488 m3/s en Terra.

COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACIÓN POR FUENTE

