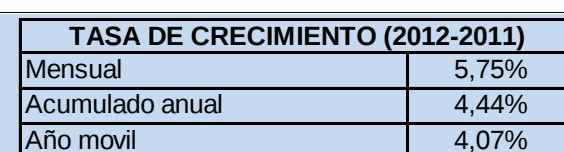


DEMANDA NETA (según SMEC)

FEBRERO 2012

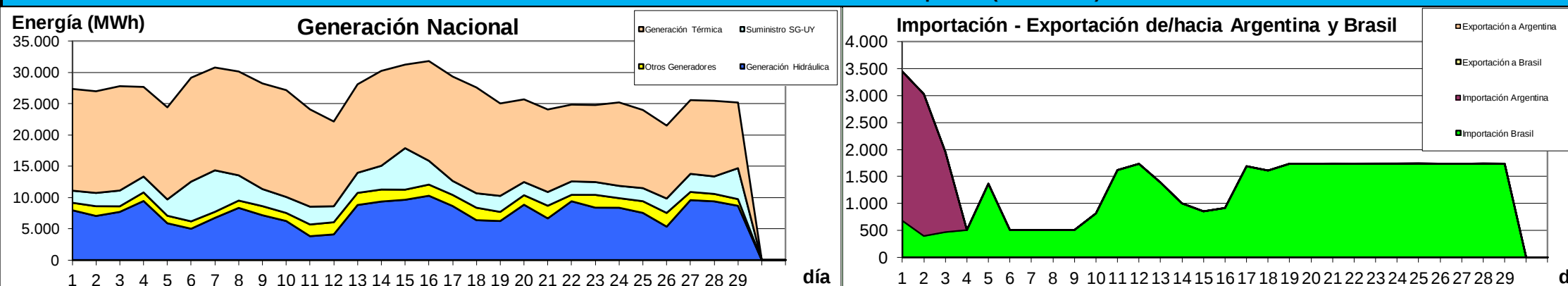


ENERGIA NETA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN y PRECIOS DE INTERCAMBIOS

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Exportación
Central Batlle	168.078	MWh	
• Sala B		16.655 MWh	
• 5a		42.827 MWh	0 MWh
• 6a		63.443 MWh	0 MWh
• Motores		45.152 MWh	0 MWh
Central La Tablada	90.799	MWh	
• Unidad 1		28.399 MWh	
• Unidad 2		62.399 MWh	0 MWh
Central P. del Tigre	161.821	MWh	
• Gas		0 MWh	
• Gasoil		161.821 MWh	0 MWh
Central Maldonado	30	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)	56.044	MWh	0 MWh
C.H. Baygorria	43.945	MWh	0 MWh
C.H. Constitución (Palmar)	120.952	MWh	0 MWh
C.H. Salto Grande	89.509	MWh	0 MWh
Intercambios	Por Pais		
Argentina	6.882	MWh	
• Importación Contrato		0 MWh	
• Importación Contingente		6.882 MWh	
• Exportación hidráulica	0	MWh	
• Exportación térmica	0	MWh	
Brasil	36.202	MWh	
• Importación por C.Rivera		36.202 MWh	
• Importación por SADI		0 MWh	
• Exportación a Brasil	0	MWh	
Otros Generadores			
UPM S.A. (ex-Botnia)	21.599	MWh	
Zenda Leather S.A.	605	MWh	
Nuevo Manantial S.A.	993	MWh	
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	4.489	MWh	
Agroland S.A.	-123	MWh	
Las Rosas Maldonado	6	MWh	
Fenrol S.A.	948	MWh	
Bioener S.A.	5.093	MWh	
Weyerhaeuser Productos S.A.	1.327	MWh	
Liderdat S.A.	1.718	MWh	
Galofar S.A.	6.003	MWh	
Alcoholes del Uruguay S.A.	-151	MWh	
Kentilux S.A.	1.813	MWh	

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

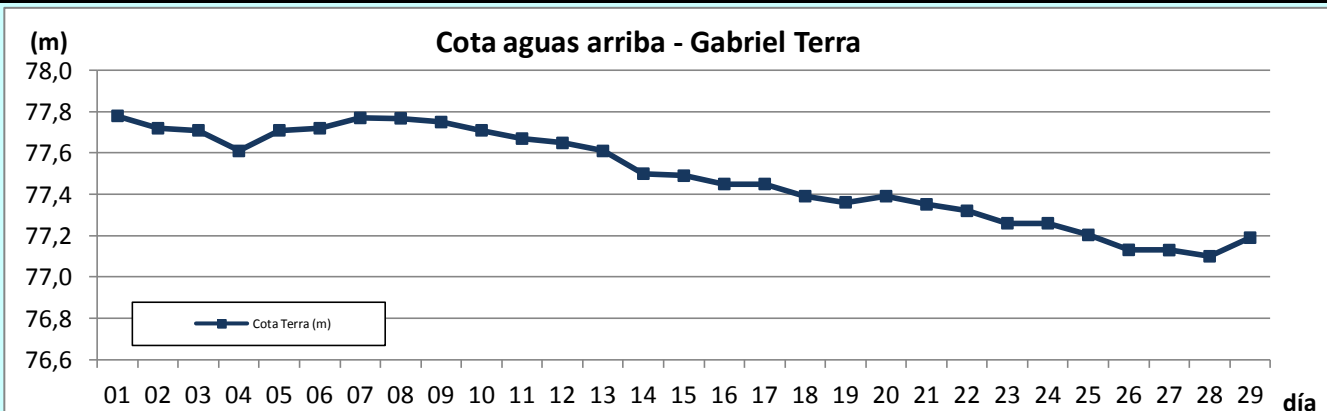
GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



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)

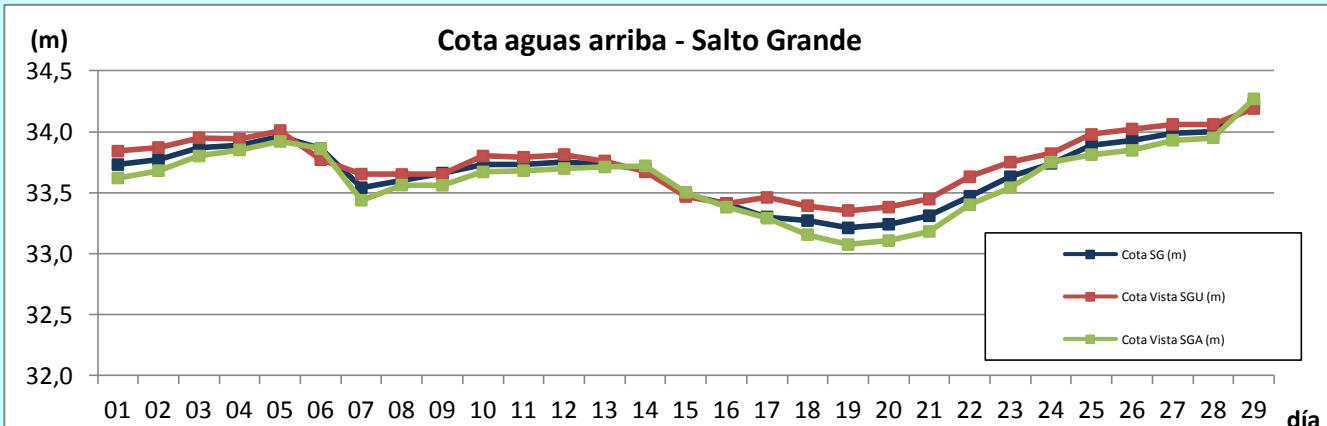


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	77,77	77,19
Baygorria	53,69	53,81
Palmar	39,39	38,34
Salto Grande	33,68	34,23

Valores de Referencia (operación normal)

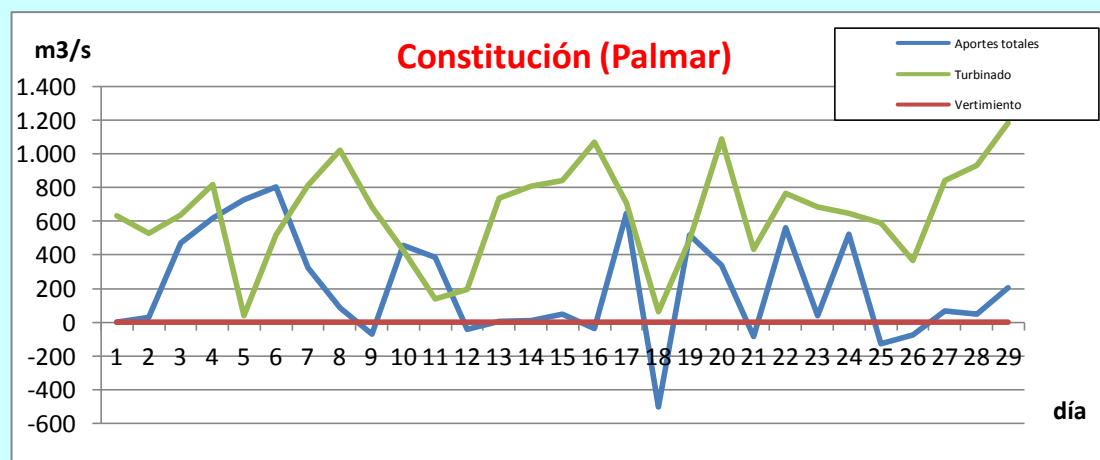
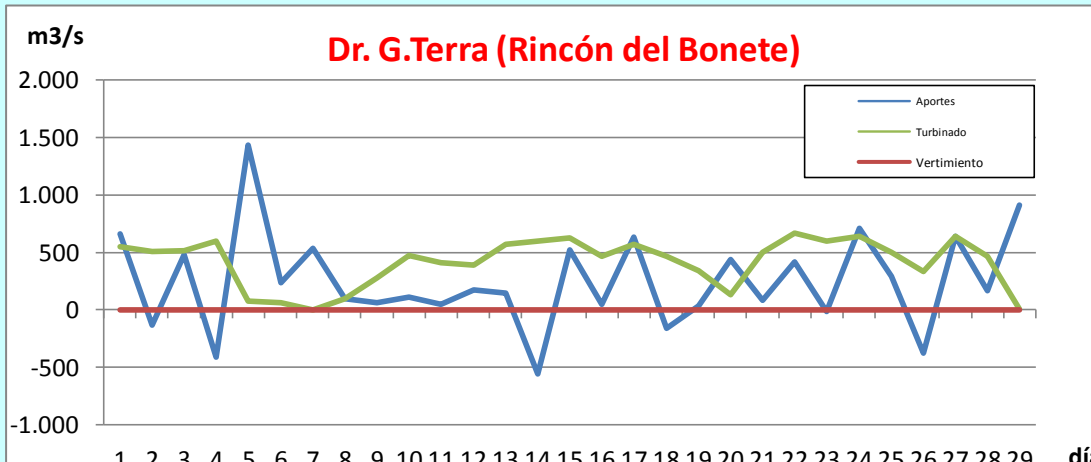
Valores de Referencia (Operación Normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (uruguay 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	260	40	378
Baygorria	337	41	539
Palmar	171	47	472
Salto Grande	n/d	64	200

Valores mensuales considerados desde 01/1994

Valores de S. Grande en la cuenca inmediata

n/d = dato no disponible al momento de la publicación

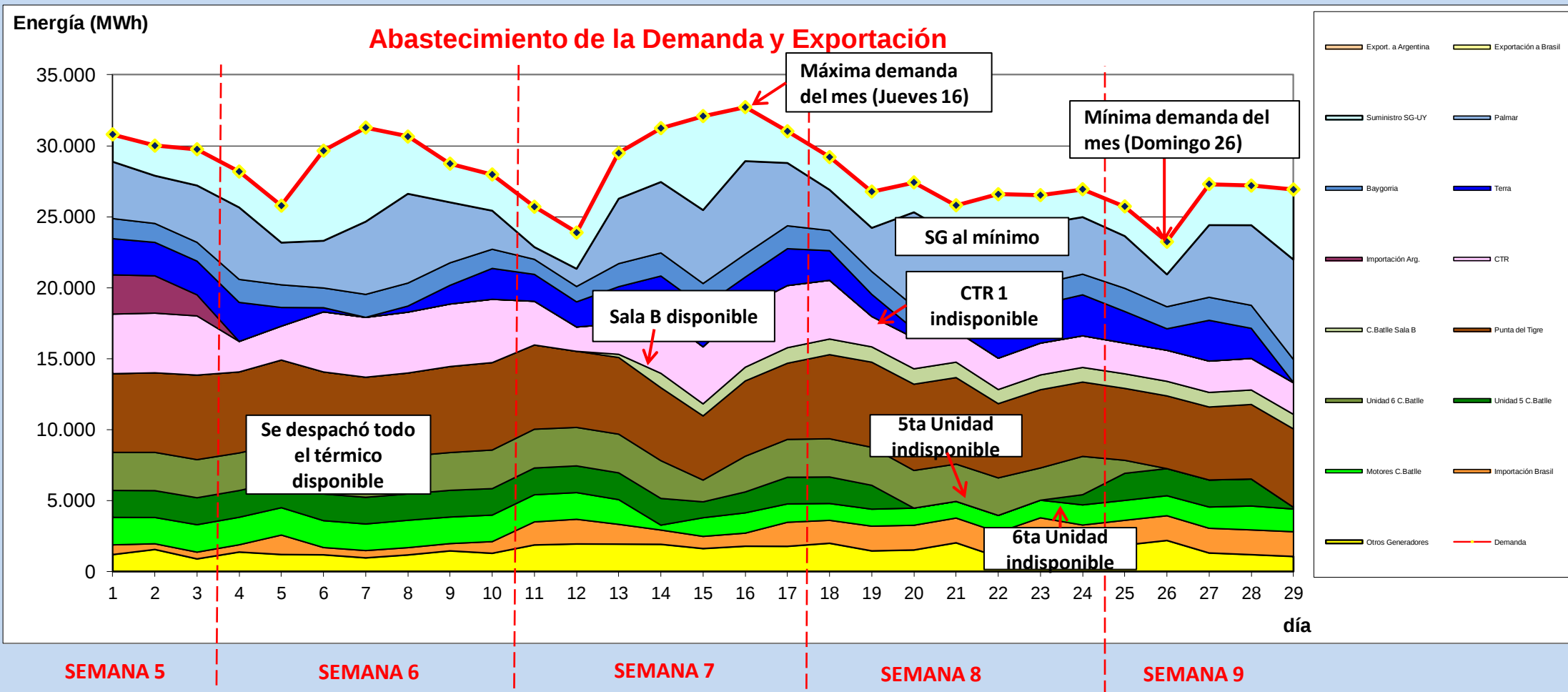
nota: Algunas gráficas en este informe están elaboradas para meses de 31 días



INFORME MENSUAL DEL MMEE (cont.)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA Y EXPORTACION - DETALLE

FEBRERO 2012



Semana 5 (28 de enero al 3 de febrero)

La demanda real resultó ser de 205 GWh, un 2% superior a lo previsto. El despacho fue todo el térmico disponible hasta CTR. El desempeño del parque térmico ha sido muy bueno en términos generales. Se generó con Terra para mantener las reservas de corto plazo lo más alto posible. Terra y Palmar bajaron de nivel, mientras que Baygorria subió. Sala B quedó indisponible. La generación distribuida no convencional llegó casi a 90MW superando el 9% de la demanda en algún momento. Se produjeron lluvias moderadas en las cuencas de Río Negro e inmediata de Salto Grande. Se importó de Argentina hasta 370MW el fin de semana, se interrumpió el domingo y se retomó a partir del miércoles con hasta 130MW. Esta importación reemplazó energía de Río Negro. De Brasil por Rivera, se despachó durante toda la semana en el horario que estuvo disponible.

Semana 6 (4 al 10 de febrero)

La demanda fue 2% superior a la prevista, alcanzando 201 GWh. Durante la semana se despachó todo el térmico disponible hasta CTR, Salto Grande al mínimo y se generó con Terra para mantener las reservas de corto plazo lo más alto posible. Se han producido precipitaciones importantes sobre todo en Baygorria y Terra lo que ha generado aportes modestos debido a muy bajos escurrimientos. Se despachó importación de Brasil durante toda la semana en el horario que estuvo disponible. No hubo importación desde Argentina debido a las altas demandas las que estuvieron muy cercanas ser record histórico de potencia y energía diaria.

Semana 7 (11 al 17 de febrero)

La demanda durante la semana fue de 207 GWh, un 2% superior a la prevista. El día 16 se superó el pico de verano, el nuevo valor es de 1642 MW siendo un 11% mayor al del año pasado. También se superó la máxima energía neta del verano con 32.721 MWh, un 8% superior a la del 2011. Se despachó todo el parque térmico disponible, aunque durante la semana han quedado indisponibles 5ª unidad de CB y CTR1. En vista de los pronósticos meteorológicos disponibles se bajo la cota de Baygorria hasta valores cercanos a los 53.50 m para evitar posibles vertidos. Lo anterior se logró generando menos con Terra y continuando con Baygorria a pleno. Se han producido precipitaciones en la cuenca del río Negro entre el lunes y el martes con valores promedios cercanos a los 60 mm. Los valores acumulados de precipitaciones correspondientes a febrero han superado la media principalmente en el caso de Baygorria. También se han producido precipitaciones en la cuenca del río Uruguay lo que ha producido un aumento de los aportes en CTM. Se despachó energía proveniente de Brasil prácticamente en las 24 horas del día. No hubo suministro de energía desde Argentina.

Semana 8 (18 al 24 de febrero)

La demanda fue aproximadamente 189 GWh, inferior a la prevista en un 1%. Durante la semana se despachó todo el térmico disponible hasta CTR. Se generó con Salto Grande al mínimo y con Terra para mantener las reservas de corto plazo lo más alto posible aunque durante la semana se ajustó el despacho de las centrales hidráulicas para controlar la cota de Baygorria. La unidad CTR 1 quedó indisponible y eventualmente la misma puede que quede indisponible aprox. un mes. La 5ta unidad tuvo una pinchadura en el economizador, la que fue reparada en la semana. Se han producido precipitaciones en las cuencas de los ríos Negro y Uruguay que han producido un aumento de aportes en todas las centrales, aunque no de gran magnitud. Se despachó importación de Brasil durante toda la semana en el horario que estuvo disponible. No hubo importación desde Argentina.

Semana 9 (25 de febrero al 2 de marzo)

La demanda fue de 183 GWh. En la semana se despachó el parque térmico disponible, aunque durante la semana han quedado indisponibles: 6ª unidad de CB a partir de la mañana del sábado, 5ª unidad de CB y CTR1 continú indisponible. En vista de la lluvia ocurrida y de pronósticos meteorológicos disponibles se despachó a partir del martes controlando la cota de Baygorria; primero se despachó Palmar antes que Terra y a partir del miércoles se cerró la demanda con Salto Grande, sacando de servicio a Terra. Se continúa despachando energía proveniente de Brasil a través de Rivera las 24 horas. No hubo suministro de energía desde Argentina.

COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACIÓN POR FUENTE

