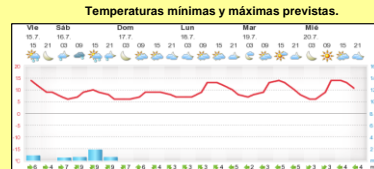
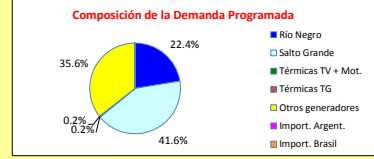
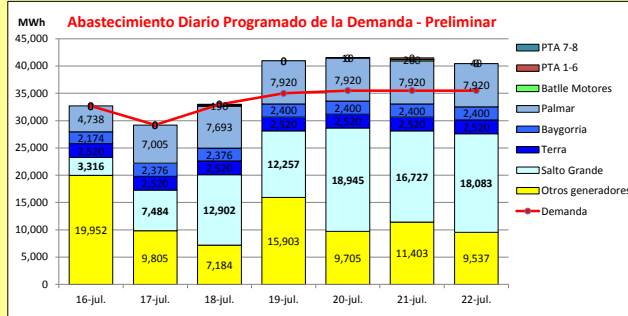




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

ABASTECIMIENTO PROGRAMADO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. PARA TODA LA SEMANA y PRONÓSTICO DE TEMPERATURA

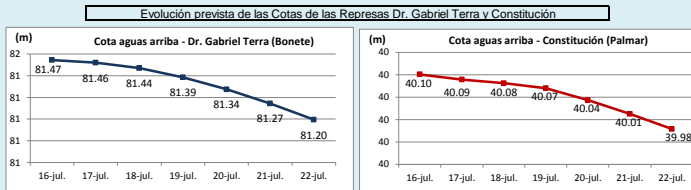
SEMANA 29 - 2016



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **236,390 MWh**

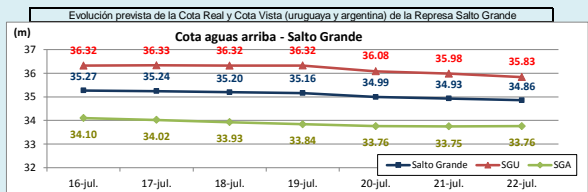
| Generación Térmica (MWh) | Por Central | 16-jul | 17-jul | 18-jul | 19-jul | 20-jul | 21-jul | 22-jul |
|------------------------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Central Battle | 500 | | | | | | | |
| • Ga | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • Motores | | | | 190 | 0 | 10 | 260 | 40 |
| Central La Tablada | 0 | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Central P. del Tigre PTA 1-6 | 405 | | | 135 | 0 | 0 | 270 | 0 |
| Central P. del Tigre PTA 7-8 | 0 | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Generación Hidráulica (MWh) | Por Central | | | | | | | |
| C. G. Terra | 17,640 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 |
| C. Baygorria | 16,526 | 2,174 | 2,376 | 2,376 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 |
| C. Palmar | 51,116 | 4,738 | 7,005 | 7,693 | 7,920 | 7,920 | 7,920 | 7,920 |
| C. Salto Grande | 89,714 | 3,316 | 7,484 | 12,902 | 12,257 | 18,945 | 16,727 | 18,083 |
| Importación (MWh) | Por País | | | | | | | |
| Argentina | 0 | | | | | | | |
| • Contingente | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Brasil | 0 | | | | | | | |
| • Rivera | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Otros Generadores (MWh) | | | | | | | | |
| Biomasa+Eólica+Solar FV | 83,489 | 19,952 | 9,805 | 7,184 | 15,903 | 9,705 | 11,403 | 9,537 |
| TOTAL S.I.N. (MWh) | 236,390 | 32,700 | 29,190 | 33,000 | 35,000 | 35,500 | 35,500 | 35,500 |
| Exportación (MWh) | | | | | | | | |
| Argentina / Brasil | 23,000 | 0 | 0 | 0 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 5,000 |

EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



| Represa | Cota Inicial m | Cota Final m |
|-----------|----------------|--------------|
| Terra | 81.48 | 81.20 |
| Baygorria | 54.19 | 54.19 |
| Palmar | 40.19 | 39.98 |
| SGU | 35.96 | 35.83 |

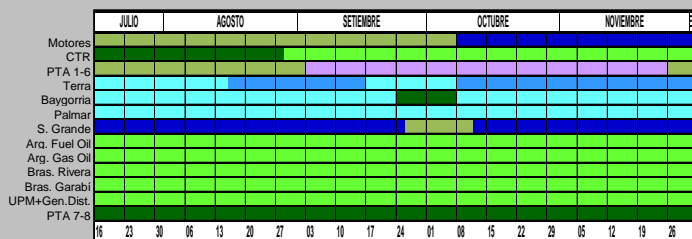
| Represa | Cota Min m | Cota Max m |
|--------------|------------|------------|
| Terra | 70.00 | 80.70 |
| Baygorria | 53.00 | 54.50 |
| Palmar | 36.00 | 40.00 |
| Salto Grande | 30.00 | 35.00 |



| Represa | Turbinado m3/s | Aportes m3/s | Vertido m3/s |
|--------------|----------------|--------------|--------------|
| Terra | 489 | 992 | 1,100 |
| Baygorria | 890 | 0 | 700 |
| Palmar | 1,358 | 102 | 400 |
| Salto Grande | 3,213 | 4,936 | 0 |

OBSERVACIONES
A la fecha existen pronósticos de precipitaciones para la cuenca alta del río Uruguay. Los vertedores de todas las centrales del río Negro permanecerán abiertos durante la semana. Se declara riesgo de vertimiento para todo el sistema.

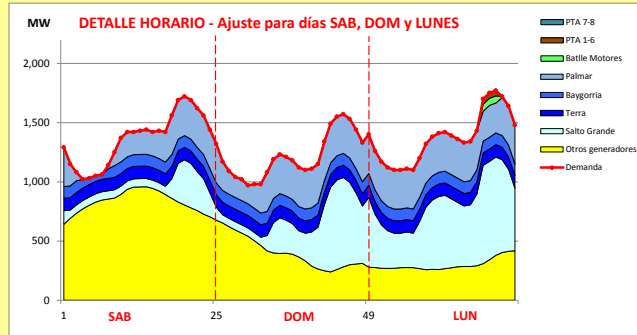
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



| | f.disp. fortuita | f.disp.semana | Unidad (MW) |
|---------------|------------------|---------------|-------------|
| Motores | 0.80 | 0.80 | 10 |
| CTR | 0.75 | 1.00 | 100 |
| PTA 1-6 | 0.75 | 0.96 | 48 |
| Terra | 0.99 | 0.68 | 37 |
| Baygorria | 0.99 | 0.94 | 34 |
| Palmar | 0.99 | 0.98 | 109 |
| S. Grande | 0.99 | 1.97 | 133 |
| Arq. Fuel Oil | 1.00 | 1.30 | 130 |
| Arg. Gas Oil | 1.00 | 0.39 | 78 |
| Bras. Rivera | 0.90 | 1.00 | 70 |
| Bras. Garabí | 0.00 | 1.00 | 280 |
| UPM+Gen.Dist. | 0.90 | 1.00 | 220 |
| PTA 7-8 | 0.90 | 0.50 | 48 |

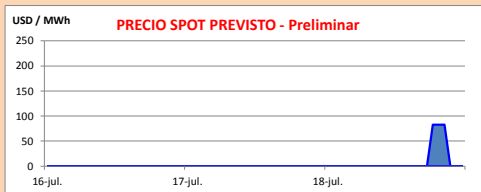
Unidades disponibles **0** **>0 y <1** **1** **2** **3** **4** **5** **5.5** **6** **6.5** **7** **8**

OBSERVACIONES
La unidad 5 de Motores CB estará indisponible el resto del año por problemas con el alternador, y desde el 25/6 hasta el 7/10 una unidad estará indisponible por mantenimiento.
La unidad 1 de CTR estará indisponible por PAM desde el 29/8 al 2/12.
El mantenimiento programado de las unidades 9 y 10 de CTM se realizará entre el 26/9 hasta el 11/10.
La unidad 2 de Terra se estima que esté indisponible forzada hasta el 15/8. El mantenimiento programado de la unidad 1 se realizará desde el 17/9 hasta el 7/10.
Desde el 24/9 hasta el 7/10 se realizará el mantenimiento programado de la unidad 1 de Baygorria.
Desde el 3/9 hasta el 25/11 se realizará un mantenimiento general en todas las unidades de PTI de 2 semanas cada una.



| Generación Térmica (MWh) | Por Central | 16-jul | 17-jul | 18-jul |
|-------------------------------------|--------------------|---------------|---------------|---------------|
| Central Batlle | 190 | | | |
| • 6a | | 0 | 0 | 0 |
| • Motores | | 0 | 0 | 190 |
| Central La Tablada | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Central P. del Tigre PTA 1-6 | 135 | 0 | 0 | 135 |
| Central P. del Tigre PTA 7-8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Generación Hidráulica (MWh) | Por Central | | | |
| C.G. Terra | 7,560 | 2,520 | 2,520 | 2,520 |
| C. Baygorria | 6,926 | 2,174 | 2,376 | 2,376 |
| C. Palmar | 19,436 | 4,738 | 7,005 | 7,693 |
| C. Salto Grande | 23,702 | 3,316 | 7,484 | 12,902 |
| Importación (MWh) | Por País | | | |
| Argentina | 0 | | | |
| • Contingente | | 0 | 0 | 0 |
| Brasil | 0 | | | |
| • Rivera | | 0 | 0 | 0 |
| • Melo | | 0 | 0 | 0 |
| Otros Generadores (MWh) | | | | |
| Biomasa+Eólica+Solar FV | 36,941 | 19,952 | 9,805 | 7,184 |
| TOTAL S.I.N. (MWh) | 94,890 | 32,700 | 29,190 | 33,000 |
| Exportación (MWh) | | | | |
| • Exportación a Arg. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • Exportación a Brasil | 0 | 0 | 0 | 0 |

PRECIO SPOT PREVISTO



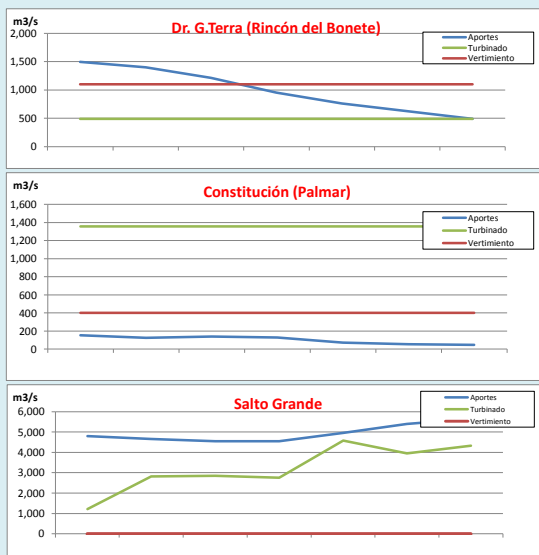
OBSERVACIONES

El despacho propuesto es el siguiente:

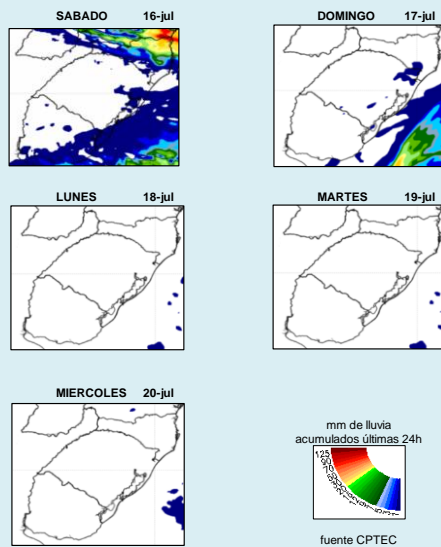
- Auto despachados.
- Río Negro hasta pleno.
- Salto Grande cerrando la demanda (ofreciendo excedentes de acuerdo a los aportes que se produzcan).
- Térmico de ser necesario por potencia.

El Precio Spot será el valor del agua (0 USD/MWh) o el del térmico más caro para cubrir la demanda.

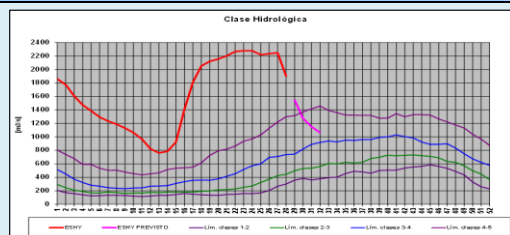
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



- Clase Hidrológica: 5 por 1 semana en un escenario sin llluvias.
- Stock 9 (80.25 m a 81 m), cota inicio semana de 81.48 m