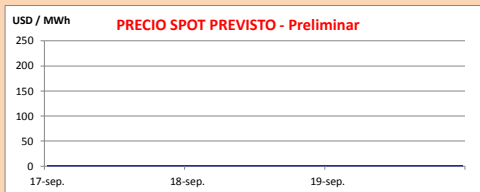


| Generación Térmica (MWh) | Por Central | 17-sep | 18-sep | 19-sep |
|------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Central Batlle | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • 6a | | 0 | 0 | 0 |
| • Motores | | 0 | 0 | 0 |
| Central La Tablada | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Central P. del Tigre PTA 1-6 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Central P. del Tigre PTA 7-8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Generación Hidráulica (MWh) | Por Central | | | |
| C.G. Terra | 10,080 | 3,360 | 3,360 | 3,360 |
| C. Baygorria | 4,752 | 1,584 | 1,584 | 1,584 |
| C. Palmar | 21,568 | 6,620 | 7,911 | 7,037 |
| C. Salto Grande | 19,405 | 7,696 | 4,457 | 7,252 |
| Importación (MWh) | Por País | | | |
| Argentina | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • Contingente | | 0 | 0 | 0 |
| Brasil | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • Rivera | | 0 | 0 | 0 |
| • Melo | | 0 | 0 | 0 |
| Otros Generadores (MWh) | | | | |
| Biomasa+Eólica+Solar FV | 28,545 | 9,060 | 9,088 | 10,397 |
| TOTAL S.I.N. (MWh) | 84,350 | 28,320 | 26,400 | 29,630 |
| Exportación (MWh) | | | | |
| • Exportación a Arg. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • Exportación a Brasil | 0 | 0 | 0 | 0 |

PRECIO SPOT PREVISTO



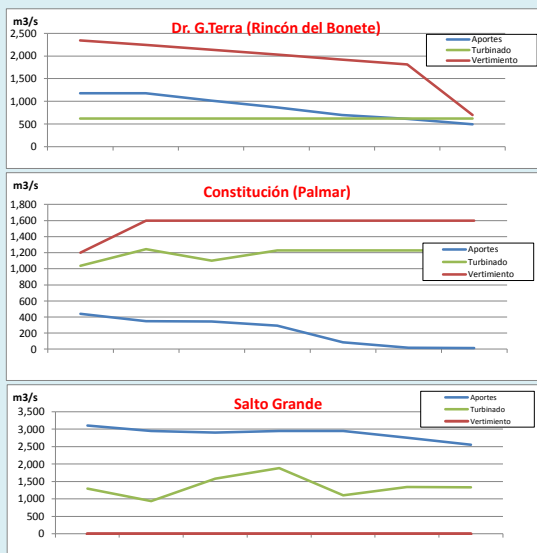
OBSERVACIONES

El despacho propuesto es el siguiente:

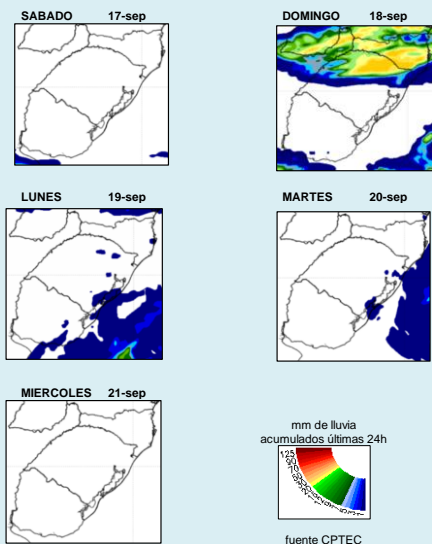
- Auto despachados.
- Río Negro hasta pleno con vertederos abiertos.
- Salto cerrando la demanda.

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

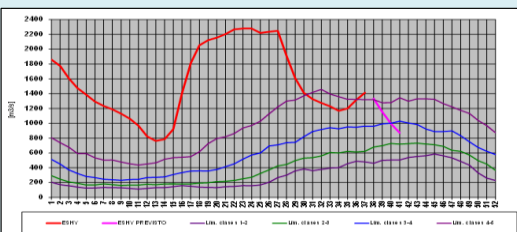
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



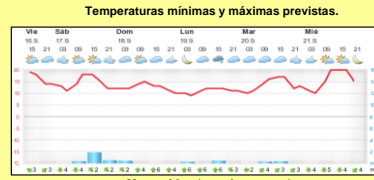
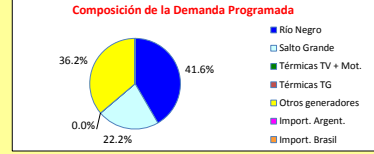
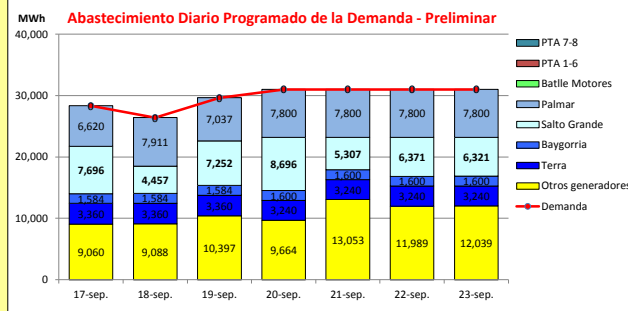
- Clase Hidrológica: 5 por 1 semana en un escenario sin llluvias.
- Stock 9 (80.25 m a 81 m), cota inicio semana de 80.9 m



INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

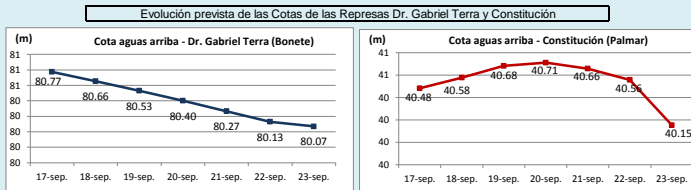
SEMANA 38 - 2016



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **208,350** MWh

| Generación Térmica (MWh) | Por Central | 17-sep | 18-sep | 19-sep | 20-sep | 21-sep | 22-sep | 23-sep |
|------------------------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Central Battle | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| + 6a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| + Motores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Central La Tablada | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Central P. del Tigre PTA 1-6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Central P. del Tigre PTA 7-8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Generación Hidráulica (MWh) | Por Central | 17-sep | 18-sep | 19-sep | 20-sep | 21-sep | 22-sep | 23-sep |
| C.G. Terra | 23,040 | 3,360 | 3,360 | 3,360 | 3,240 | 3,240 | 3,240 | 3,240 |
| C. Baygorria | 11,152 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 |
| C. Palmar | 52,768 | 6,620 | 7,911 | 7,037 | 7,800 | 7,800 | 7,800 | 7,800 |
| C. Salto Grande | 46,100 | 7,696 | 4,457 | 7,252 | 8,696 | 5,307 | 6,371 | 6,321 |
| Importación (MWh) | Por País | 17-sep | 18-sep | 19-sep | 20-sep | 21-sep | 22-sep | 23-sep |
| Argentina | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| + Contingente | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Brasil | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| + Rivera | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| + Melo | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Otros Generadores (MWh) | | 17-sep | 18-sep | 19-sep | 20-sep | 21-sep | 22-sep | 23-sep |
| Biomasa+Eólica+Solar FV | 75,290 | 9,060 | 9,088 | 10,397 | 9,664 | 13,053 | 11,989 | 12,039 |
| TOTAL S.I.N. (MWh) | 208,350 | 28,320 | 26,400 | 29,630 | 31,000 | 31,000 | 31,000 | 31,000 |
| Exportación (MWh) | | 17-sep | 18-sep | 19-sep | 20-sep | 21-sep | 22-sep | 23-sep |
| Argentina / Brasil | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

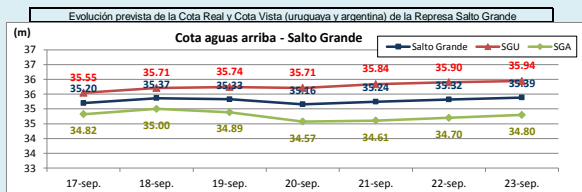
EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



| Represa | Cota Inicial m | Cota Final m |
|-----------|----------------|--------------|
| Terra | 80.90 | 80.07 |
| Baygorria | 54.20 | 54.22 |
| Palmar | 40.17 | 40.15 |
| SGU | 35.49 | 35.94 |

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 |

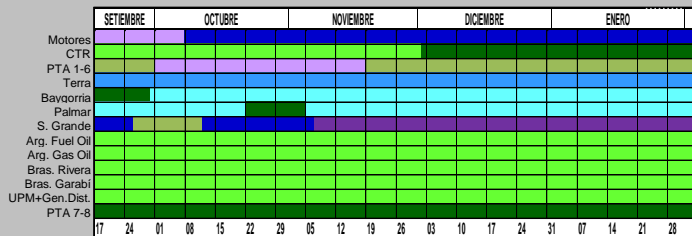


Valores Promedio Semanales (previstos)

| Represa | Turbinado m3/s | Aportes m3/s | Vertido m3/s |
|--------------|----------------|--------------|--------------|
| Terra | 618 | 865 | 1,884 |
| Baygorria | 575 | 0 | 1,924 |
| Palmar | 1,184 | 220 | 1,543 |
| Salto Grande | 1,352 | 2,879 | 0 |

OBSERVACIONES
 Se declara riesgo de vertimiento durante toda la semana. A la fecha los pronósticos de precipitaciones son muy escasos para todas las cuencas. Se prevé que las demandas comiencen a bajar debido a que las temperaturas según los pronósticos estarán levemente por encima de las medias, tanto de máximas como de mínimas.
 Se prevé una semana con una generación eólica baja (del orden de los 50 GWh, equivalente a 31 % de factor de potencia).
 En las condiciones actuales no se prevé que se exporte durante la semana aunque los modelos indiquen la existencia de energía exportable.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



| | f.disp. fortuita | f.disp.semana | Unidad (MW) |
|---------------|------------------|---------------|-------------|
| Motores | 0.80 | 0.80 | 10 |
| CTR | 0.75 | 0.50 | 100 |
| PTA 1-6 | 0.75 | 0.96 | 48 |
| Terra | 0.99 | 0.91 | 37 |
| Baygorria | 0.99 | 0.82 | 34 |
| Palmar | 0.99 | 0.98 | 109 |
| S. Grande | 0.99 | 1.97 | 133 |
| Arg. 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 ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■ ■
OBSERVACIONES

La unidad 5 de Motores CB estará indisponible el resto del año por problemas con el alternador. Otra unidad se encuentra indisponible por mantenimiento programado desde el 09/9 hasta el 07/10.
 La unidad 7 de Motores CB se encuentra indisponible programado desde el 09/9 hasta el 07/10.
 La unidad 1 de la central CTR se encuentra en mantenimiento programado desde el 29/08 al 02/12.
 El mantenimiento programado de las unidades 9 y 10 de CTM se realizará entre el 26/9 hasta el 11/10 y el de la unidad 8 desde el 7/11/16 hasta el 4/2/17.
 Desde el 12/9 hasta el 2/10 se realizará el mantenimiento programado de la unidad 1 de Baygorria.
 Desde el 22/10 hasta el 04/11 se realizará el mantenimiento programado de la unidad 2 de Palmar.
 Desde el 01/10 hasta el 18/11 se realizará un mantenimiento general en todas las unidades de PTI de 2 semanas cada una.