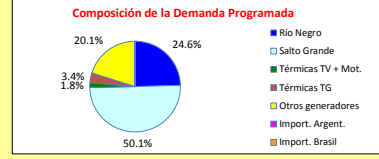
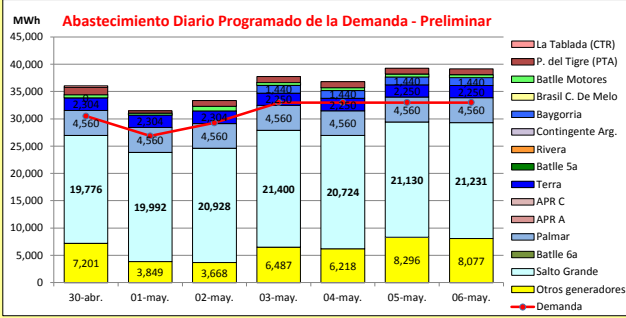




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 18 - 2016



Temperaturas mínimas y máximas previstas.

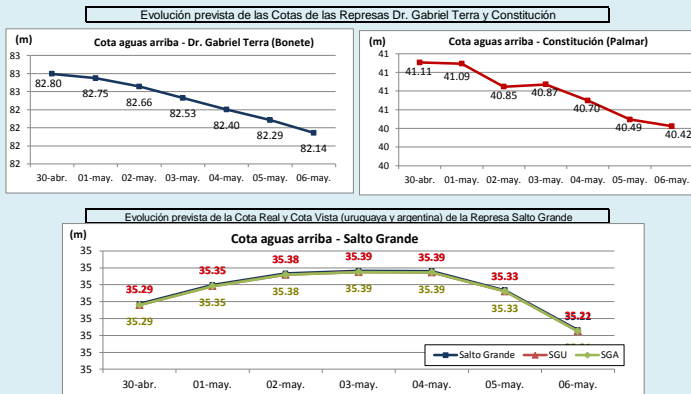


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **218,590 MWh**

Montevideo (www.foreca.com)

| Generación Térmica (MWh)    | Por Central    | 30-abr        | 01-may        | 02-may        | 03-may        | 04-may        | 05-may        | 06-may        |
|-----------------------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Central Battle              | 3,890          | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             |
| • 5a                        |                | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             |
| • 6a                        |                | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             |
| • Motores                   |                | 570           | 350           | 850           | 530           | 530           | 530           | 530           |
| Central La Tablada          | 300            | 300           | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             |
| Central P. del Tigre        | 7,155          | 1,350         | 450           | 1,035         | 1,080         | 1,080         | 1,080         | 1,080         |
| APR A                       | 0              | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             |
| APR C                       | 0              | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             |
| Grupos Diesel               | 0              | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             |
| Generación Hidráulica (MWh) | Por Central    | 30-abr        | 01-may        | 02-may        | 03-may        | 04-may        | 05-may        | 06-may        |
| C. G. Terra                 | 15,912         | 2,304         | 2,304         | 2,304         | 2,250         | 2,250         | 2,250         | 2,250         |
| C. Baygorria                | 5,760          | 0             | 0             | 0             | 1,440         | 1,440         | 1,440         | 1,440         |
| C. Palmar                   | 31,920         | 4,560         | 4,560         | 4,560         | 4,560         | 4,560         | 4,560         | 4,560         |
| C. Salto Grande             | 145,181        | 19,776        | 19,992        | 20,928        | 21,400        | 20,724        | 21,130        | 21,231        |
| Importación (MWh)           | Por País       | 30-abr        | 01-may        | 02-may        | 03-may        | 04-may        | 05-may        | 06-may        |
| Argentina                   | 0              | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             |
| • Contingente               |                | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             |
| Brasil                      | 0              | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             |
| • Rivera                    |                | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             |
| • Melo                      |                | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             |
| Otros Generadores (MWh)     |                | 30-abr        | 01-may        | 02-may        | 03-may        | 04-may        | 05-may        | 06-may        |
| Biomasa+Eólica+Solar FV     | 43,796         | 7,201         | 3,849         | 3,668         | 6,487         | 6,218         | 8,296         | 8,077         |
| <b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>   | <b>218,590</b> | <b>30,490</b> | <b>26,850</b> | <b>29,250</b> | <b>33,000</b> | <b>33,000</b> | <b>33,000</b> | <b>33,000</b> |
| Exportación (MWh)           |                | 30-abr        | 01-may        | 02-may        | 03-may        | 04-may        | 05-may        | 06-may        |
| Argentina / Brasil          | 35,324         | 5,571         | 4,655         | 4,095         | 4,747         | 3,802         | 6,286         | 6,168         |

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



| Represa   | Cota Inicial m | Cota Final m |
|-----------|----------------|--------------|
| Terra     | 82.80          | 82.14        |
| Baygorria | 54.00          | 54.07        |
| Palmar    | 41.10          | 40.42        |
| SGU       | 35.19          | 35.21        |

### 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        | 530            | 2,731        | 3,712        |
| Baygorria    | 446            | 0            | 3,786        |
| Palmar       | 1,001          | 113          | 3,714        |
| Salto Grande | 4,866          | 10,250       | 571          |

### OBSERVACIONES

No existen pronósticos de precipitaciones. Las temperaturas son inferiores a las típicas de la época, por lo que la demanda ha experimentado un aumento respecto de la semana anterior. Todos los centrales estarán con vertederos abiertos durante toda la semana entrante.

## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

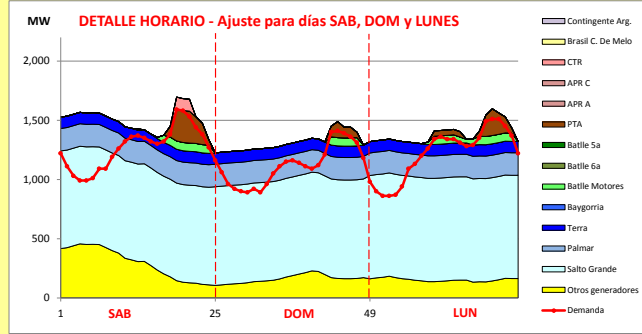
|               | MAYO | JUNIO | JULIO | AGOSTO | SEPTIEMBRE | f.disp. fortuita | f.disp.semana | Unidad (MW) |
|---------------|------|-------|-------|--------|------------|------------------|---------------|-------------|
| CB 5a         | 0    | 0     | 0     | 0      | 0          | 0.15             | 0.00          | 75          |
| CB 6a         | 0    | 0     | 0     | 0      | 0          | 0.35             | 0.00          | 120         |
| Motores       | 0    | 0     | 0     | 0      | 0          | 0.80             | 0.80          | 10          |
| CTR           | 0    | 0     | 0     | 0      | 0          | 0.75             | 1.00          | 100         |
| PTA           | 0    | 0     | 0     | 0      | 0          | 0.75             | 0.96          | 48          |
| Terra         | 0    | 0     | 0     | 0      | 0          | 0.99             | 0.68          | 37          |
| Baygorria     | 0    | 0     | 0     | 0      | 0          | 0.99             | 0.94          | 34          |
| Palmar        | 0    | 0     | 0     | 0      | 0          | 0.99             | 0.65          | 109         |
| S. Grande     | 0    | 0     | 0     | 0      | 0          | 0.99             | 1.97          | 133         |
| Arg. Fuel Oil | 0    | 0     | 0     | 0      | 0          | 1.00             | 1.30          | 130         |
| Arg. Gas Oil  | 0    | 0     | 0     | 0      | 0          | 1.00             | 0.39          | 78          |
| Bras. Rivera  | 0    | 0     | 0     | 0      | 0          | 0.90             | 1.00          | 70          |
| Bras. Garabí  | 0    | 0     | 0     | 0      | 0          | 0.00             | 1.00          | 280         |
| UPM+Gen.Dist. | 0    | 0     | 0     | 0      | 0          | 0.90             | 1.00          | 220         |
| APR C         | 0    | 0     | 0     | 0      | 0          | 0.90             | 0.00          | 48          |

Unidades disponibles

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

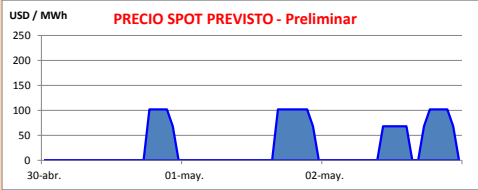
### OBSERVACIONES

La 5a, 6a de CB se encuentran indisponibles forzadas hasta nuevo aviso.  
 La unidad 5 de Motores CB estará indisponible hasta el 30/6 por problemas con el alternador, la unidad 8 hasta el 2/5 por mantenimiento programado, y desde el 11/6 hasta el 7/10 una unidad de Motores CB 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 posterga para Setiembre debido a las condiciones de hidráulicas actuales.  
 La unidad 3 de Palmar estará indisponible por mantenimiento programado entre el 27/4 y 13/5 y se posterga el mantenimiento de la unidad 2.  
 La unidad 2 de Terra se estima que esté indisponible forzada hasta el 17/6 y se posterga el mantenimiento de las otras unidades.  
 Las 2 unidades de APR C se encuentran fuera de servicio hasta el 17/05/16.



| Generación Térmica (MWh)           | Por Central        | 30-abr        | 01-may        | 02-may        |
|------------------------------------|--------------------|---------------|---------------|---------------|
| <b>Central Battle</b>              | <b>1,770</b>       |               |               |               |
| • Sa                               |                    | 0             | 0             | 0             |
| • 6a                               |                    | 0             | 0             | 0             |
| • Motores                          |                    | 570           | 350           | 850           |
| <b>Central La Tablada</b>          | <b>300</b>         | 300           | 0             | 0             |
| <b>Central P. del Tigre</b>        | <b>2,835</b>       | 1,350         | 450           | 1,035         |
| APR A                              | 0                  | 0             | 0             | 0             |
| APR C                              | 0                  | 0             | 0             | 0             |
| <b>Grupos Diesel</b>               | <b>0</b>           | 0             | 0             | 0             |
| <b>Generación Hidráulica (MWh)</b> | <b>Por Central</b> |               |               |               |
| C.G. Terra                         | 6,912              | 2,304         | 2,304         | 2,304         |
| C. Baygorria                       | 0                  | 0             | 0             | 0             |
| C. Palmar                          | 13,680             | 4,560         | 4,560         | 4,560         |
| C. Salto Grande                    | 60,696             | 19,776        | 19,992        | 20,928        |
| <b>Importación (MWh)</b>           | <b>Por País</b>    |               |               |               |
| Argentina                          | 0                  |               |               |               |
| • Contingente                      | 0                  | 0             | 0             | 0             |
| Brasil                             | 0                  |               |               |               |
| • Rivera                           | 0                  | 0             | 0             | 0             |
| • Melo                             | 0                  | 0             | 0             | 0             |
| <b>Otros Generadores (MWh)</b>     |                    |               |               |               |
| Biomasa+Eólica+Solar FV            | 14,718             | 7,201         | 3,849         | 3,668         |
| <b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>          | <b>100,911</b>     | <b>30,490</b> | <b>26,850</b> | <b>29,250</b> |
| <b>Exportación (MWh)</b>           |                    |               |               |               |
| • Exportación a Arg.               | 14,321             | 5,571         | 4,655         | 4,095         |
| • Exportación a Brasil             | 0                  | 0             | 0             | 0             |

PRECIO SPOT PREVISTO



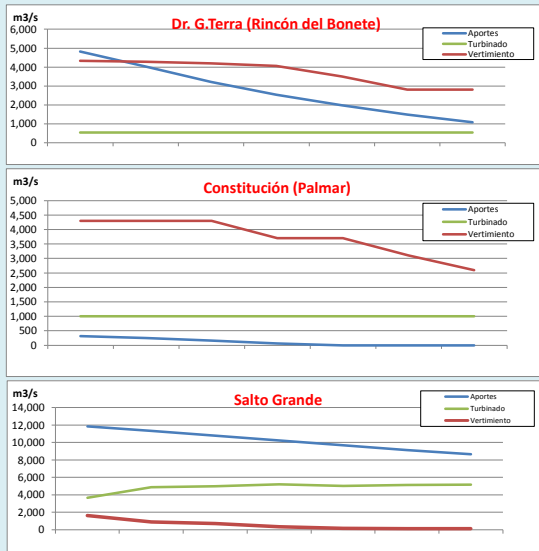
OBSERVACIONES

Despacho Propuesto:

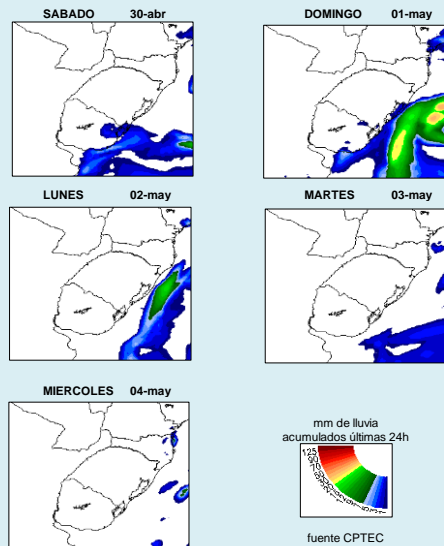
- Auto despachados.
- Hidráulico a pleno
- Térmico de ser necesario para cerrar la demanda.

El precio spot será 0USD/MWh o el costo variable del térmico para cubrir los picos de demanda.

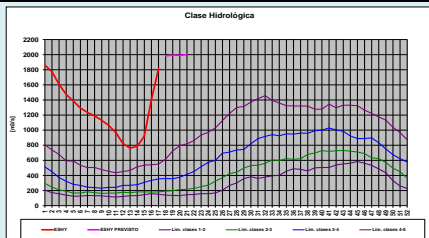
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



- Clase Hidrológica: 5 por 4 semanas en un escenario sin lluvias.
- Stock 9 (80.25 m a 81 m), cota inicio semana de 82.8 m