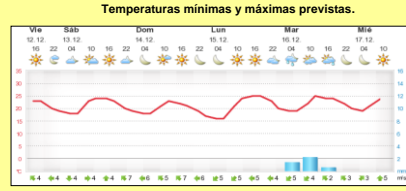
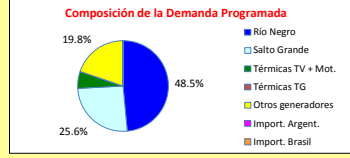
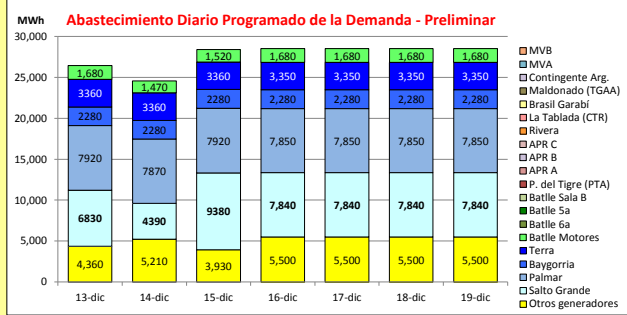




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 50 - 2014

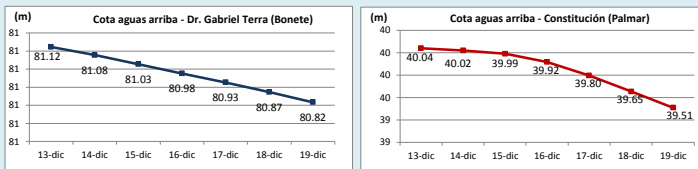


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **193,400 MWh**

| | | Montevideo (www.foreca.com) | | | | | | |
|------------------------------------|--------------------|-----------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 13-dic | 14-dic | 15-dic | 16-dic | 17-dic | 18-dic | 19-dic |
| Generación Térmica (MWh) | Por Central | | | | | | | |
| Central Battle | 11,390 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • Sala B | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • Sa | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • 6a | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • Motores | | 1,680 | 1,470 | 1,520 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 |
| Central La Tablada | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Central P. del Tigre | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| APR A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| APR B | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| APR C | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Central Maldonado | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Grupos Diesel | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Generación Hidráulica (MWh) | Por Central | | | | | | | |
| C. G. Terra | 23,480 | 3,360 | 3,360 | 3,360 | 3,350 | 3,350 | 3,350 | 3,350 |
| C. Baygorria | 15,960 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 |
| C. Palmar | 55,110 | 7,920 | 7,870 | 7,920 | 7,850 | 7,850 | 7,850 | 7,850 |
| C. Salto Grande | 51,960 | 6,830 | 4,390 | 9,380 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 |
| Importación (MWh) | Por País | | | | | | | |
| 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 |
| • SADI | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Otros Generadores (MWh) | | | | | | | | |
| Biomasa+Eólica+Solar FV | 35,500 | 4,360 | 5,210 | 3,930 | 5,500 | 5,500 | 5,500 | 5,500 |
| TOTAL S.I.N. (MWh) | 193,400 | 26,430 | 24,580 | 28,390 | 28,500 | 28,500 | 28,500 | 28,500 |
| Exportación (MWh) | | | | | | | | |
| Argentina / Brasil | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

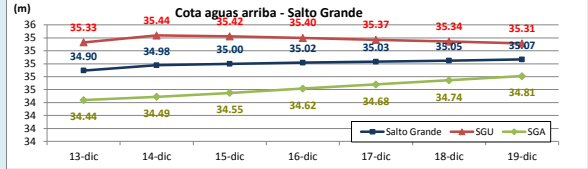
Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



| Represa | Cota Inicial m | Cota Final m |
|-----------|----------------|--------------|
| Terra | 81.16 | 80.82 |
| Baygorria | 54.26 | 54.29 |
| Palmar | 40.03 | 39.51 |
| SGU | 35.32 | 35.31 |

| 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 |

Evolución prevista de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



| Valores Promedio Semanales (previstos) | | | |
|--|----------------|--------------|--------------|
| Represa | Turbinado m3/s | Aportes m3/s | Vertido m3/s |
| Terra | 657 | 281 | 336 |
| Baygorria | 872 | 0 | 114 |
| Palmar | 1,378 | 128 | 0 |
| Salto Grande | 1,518 | 2,479 | 0 |

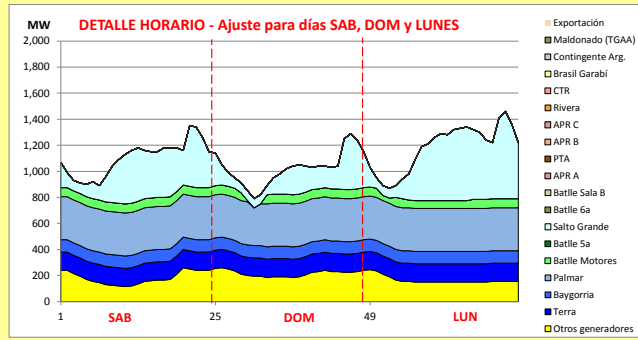
OBSERVACIONES
Se retira la declaración de riesgo de vertimiento para el sistema a partir del sábado a la hora 0. Salto informó aportes del orden de los 2500 m3/s.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

| | DICIEMBRE | ENERO | FEBRERO | MARZO | ABRIL | f.disp. fortuita | f.disp.semana | Unidad (MW) |
|---------------|-----------|-------|---------|-------|-------|------------------|---------------|-------------|
| CB SalaB | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.65 | 1.00 | 48 |
| CB Sa | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.7 | 1.00 | 75 |
| CB 6a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.70 | 1.00 | 120 |
| Motores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.85 | 0.88 | 10 |
| CTR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.9 | 1.00 | 100 |
| PTA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.71 | 0.96 | 48 |
| Maldonado | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.50 | 0.00 | 15 |
| Terra | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.99 | 0.91 | 37 |
| Baygorria | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.99 | 0.94 | 34 |
| Palmar | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.99 | 0.98 | 109 |
| S. Grande Uy | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.99 | 0.98 | 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 | 63 |
| APR A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.95 | 1.00 | 24 |
| APR B | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| APR C | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |

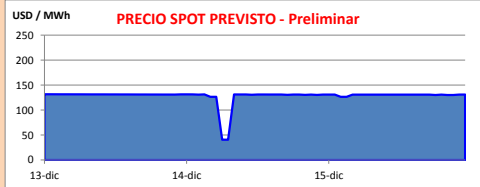
Unidades disponibles: 0 > 0 y < 1 1 2 3 4 5 6 7 8

OBSERVACIONES
Se suspende mant. progr. por PAM de Sala B CB.
Mant. progr. en la 5a Unidad de C.Battle por reparaciones en la caldera se estima sea del 13/10/14 al 13/12/14.
Mant. progr. por PAM 6a Unidad de C.Battle se atrasa, quedando para Marzo-Abril de 2015 y durará 2 meses aproximadamente.
Motor 6 de CB con averías en el alternador. Fecha de retorno incierta (estimada 15/01/2015).
TGAA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.
Mantenimiento programado de la unidad 4 de PTA desde el 2/12 al 9/12.
Mantenimiento programado de la unidad 13 de CTM desde el 19/11/14 al 5/2/15.
APR C indisponible por problema en la red (22/11/14 - 19/12/2014)



| Generación Térmica (MWh) | Por Central | 13-dic | 14-dic | 15-dic |
|------------------------------------|--------------------|---------------|---------------|---------------|
| Central Battle | 4,670 | | | |
| • Sala B | | 0 | 0 | 0 |
| • 5a | | 0 | 0 | 0 |
| • 6a | | 0 | 0 | 0 |
| • Motores | | 1,680 | 1,470 | 1,520 |
| Central La Tablada | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Central P. del Tigre | 0 | 0 | 0 | 0 |
| APR A | 0 | 0 | 0 | 0 |
| APR B | 0 | 0 | 0 | 0 |
| APR C | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Central Maldonado | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Grupos Diesel | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Generación Hidráulica (MWh) | Por Central | | | |
| C. G. Terra | 10,880 | 3,360 | 3,360 | 3,360 |
| C. Baygorria | 6,840 | 2,280 | 2,280 | 2,280 |
| C. Palmar | 23,710 | 7,920 | 7,870 | 7,920 |
| C. Salto Grande | 20,600 | 6,830 | 4,390 | 9,380 |
| Importación (MWh) | Por País | | | |
| Argentina | 0 | | | |
| • Contingente | | 0 | 0 | 0 |
| Brasil | 0 | | | |
| • Rivera | | 0 | 0 | 0 |
| • SADI | | 0 | 0 | 0 |
| Otros Generadores (MWh) | | | | |
| Biomasa+Eólica+Solar FV | 13,500 | 4,360 | 5,210 | 3,930 |
| TOTAL S.I.N. (MWh) | 79,400 | 26,430 | 24,580 | 28,390 |
| Exportación (MWh) | | | | |
| • Exportación a Arg. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • Exportación a Brasil | 0 | 0 | 0 | 0 |

PRECIO SPOT PREVISTO



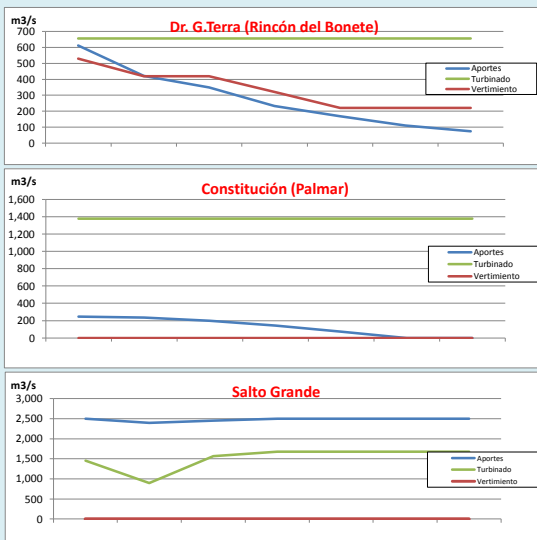
OBSERVACIONES

El despacho propuesto para la semana entrante es:

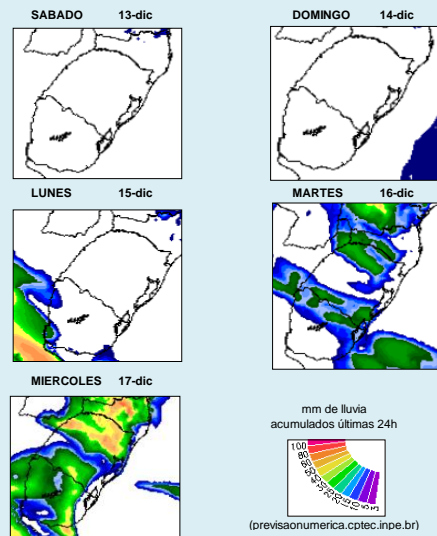
- Auto despachados.
- Rio Negro a pleno.
- Generación distribuida de despacho centralizado.
- Motores de Central Battle.
- Salto Grande cierra la demanda.

El precio Spot estará dado por el valor del agua en Salto Grande (130 USD/MWh aprox.)

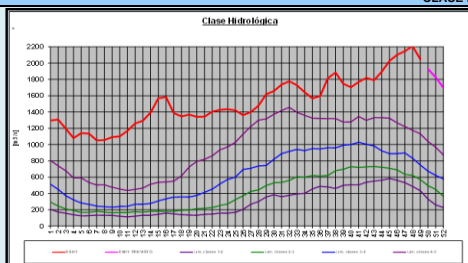
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



- Clase hidrológica: 5 por 4 semanas
- Stock 9 (80.25m) cota inicio semana de 81.1 m