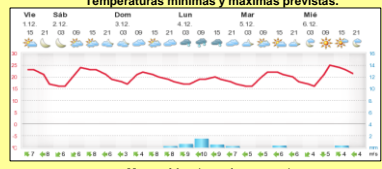
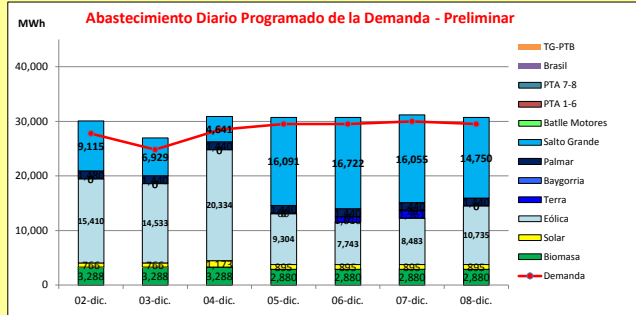




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

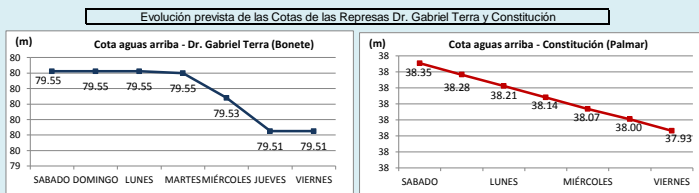
SEMANA 49 - 2017



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **199,510** MWh

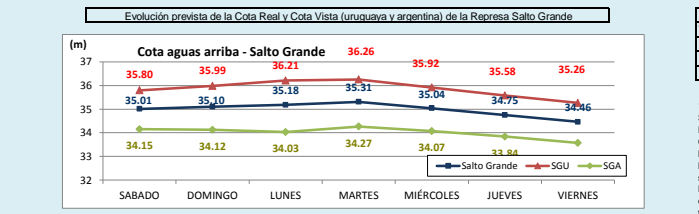
| Generación Térmica (MWh) | Por Central | 02-dic | 03-dic | 04-dic | 05-dic | 06-dic | 07-dic | 08-dic |
|------------------------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Central Battle | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • Motores | | 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 |
| Central P. del Tigre TG-PTB | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Generación Hidráulica (MWh) | Por Central | | | | | | | |
| C. G. Terra | 2,451 | 0 | 0 | 0 | 80 | 1,010 | 1,361 | 0 |
| C. Baygorria | 76 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 76 | 0 |
| C. Palmar | 10,120 | 1,480 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 |
| C. Salto Grande | 84,303 | 9,115 | 6,929 | 4,641 | 16,091 | 16,722 | 16,055 | 14,750 |
| 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 |
| • Melo | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Otros Generadores (MWh) | | | | | | | | |
| Edifica | 86,542 | 15,410 | 14,533 | 20,334 | 9,304 | 7,743 | 8,483 | 10,735 |
| Solar | 6,285 | 766 | 766 | 1,173 | 895 | 895 | 895 | 895 |
| Biomasa | 21,384 | 3,288 | 3,288 | 3,288 | 2,880 | 2,880 | 2,880 | 2,880 |
| TOTAL S.I.N. (MWh) | 199,510 | 27,770 | 24,800 | 28,470 | 29,490 | 29,490 | 29,990 | 29,500 |
| Exportación (MWh) | | | | | | | | |
| Argentina / Brasil | 11,651 | 2,289 | 2,156 | 2,406 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |

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



| Represa | Cota Inicial m | Cota Final m |
|-----------|----------------|--------------|
| Terra | 79.55 | 79.51 |
| Baygorria | 53.95 | 54.32 |
| Palmar | 38.42 | 37.93 |
| SGU | 36.03 | 35.26 |

| 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 | 70 | 0 | 0 |
| Baygorria | 4 | 0 | 0 |
| Palmar | 229 | 0 | 0 |
| Salto Grande | 2,701 | 3,293 | 0 |

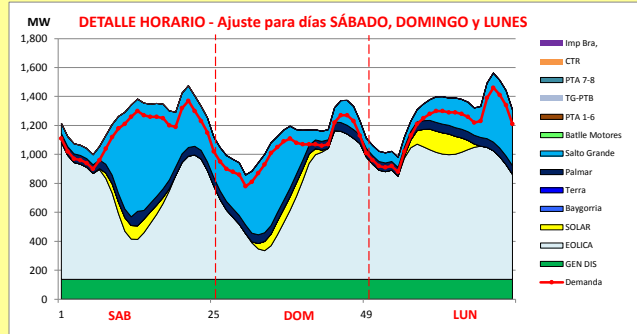
OBSERVACIONES
 Salto Grande se encuentra en cotas cercanas al vertimiento. Existen algunos pronósticos de precipitaciones para la cuenca alta de Salto Grande aunque CTM no prevé cambios significativos en los niveles de aporte. Las previsiones para el río Negro son escasas o nulas. Las temperaturas previstas por Accuweather indican temperaturas medias. Aun no se espera que las demandas semanales tengan un aumento significativo. Durante la semana estará indisponible la convertidora de Melo por mantenimiento en el transformador del lado 60 Hz por lo que solo se ofrecieron a Brasil 50 MW todas las horas. La oferta de energía fue aceptada. Por lo antedicho se mantiene el riesgo de vertimiento en Salto Grande.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

| | DICIEMBRE | ENERO | FEBRERO | MARZO | ABRIL |
|----------------|-----------|-------|---------|-------|-------|
| Motores | 02-09 | 06-13 | 10-17 | 10-17 | 07-14 |
| CTR | | | | | |
| PTA 1-6 | | | | | |
| Terra | | | | | |
| Baygorria | | | | | |
| Palmar | | | | | |
| S. Grande | | | | | |
| Arg. Fuel Oil | | | | | |
| Arg. Gas Oil | | | | | |
| Bras. Rivera | | | | | |
| Bras. Garabí | | | | | |
| UPM+Gen. Dist. | | | | | |
| PTA 7-8 | | | | | |
| TG-PTB | | | | | |

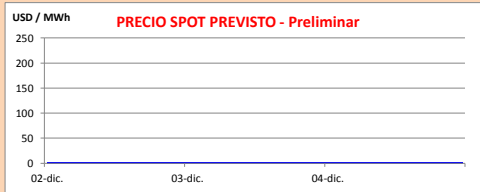
| | f. disp. fortuita | f. disp. semana | Unidad (MW) |
|----------------|-------------------|-----------------|-------------|
| Motores | 0.80 | 0.80 | 10 |
| CTR | 0.75 | 1.00 | 100 |
| PTA 1-6 | 0.75 | 0.96 | 48 |
| Terra | 0.99 | 0.91 | 37 |
| Baygorria | 0.99 | 0.76 | 34 |
| Palmar | 0.99 | 0.98 | 109 |
| S. Grande | 0.99 | 1.69 | 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 | 63 |
| PTA 7-8 | 0.90 | 0.50 | 24 |
| TG-PTB | 0.90 | 0.00 | 180 |

Unidades disponibles: 0 (rojo), >0 y <1 (naranja), 1 (verde), 2 (verde), 3 (verde), 4 (verde), 5 (verde), 5.5 (verde), 6 (verde), 6.5 (verde), 7 (verde), 8 (verde)



| Generación Térmica (MWh) | Por Central | 02-dic | 03-dic | 04-dic |
|------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Central Batlle | 0 | 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 |
| Central P. del Tigre TG-PTB | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Generación Hidráulica (MWh) | Por Central | | | |
| C.G. Terra | 0 | 0 | 0 | 0 |
| C. Baygorria | 0 | 0 | 0 | 0 |
| C. Palmar | 4,360 | 1,480 | 1,440 | 1,440 |
| C. Salto Grande | 20,685 | 9,115 | 6,929 | 4,641 |
| Importación (MWh) | Por País | | | |
| Argentina | 0 | | | |
| • Contingente | | 0 | 0 | 0 |
| Brasil | 0 | | | |
| • Rivera | | 0 | 0 | 0 |
| • Melo | | 0 | 0 | 0 |
| Otros Generadores (MWh) | | | | |
| Eólica | 50,277 | 15,410 | 14,533 | 20,334 |
| Solar | 2,705 | 766 | 766 | 1,173 |
| Biomasa | 9,864 | 3,288 | 3,288 | 3,288 |
| TOTAL S.I.N. (MWh) | 87,891 | 27,770 | 24,800 | 28,470 |
| Exportación (MWh) | | | | |
| • Exportación a Arg. | 3,251 | 1,089 | 956 | 1,206 |
| • Exportación a Brasil | 3,600 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

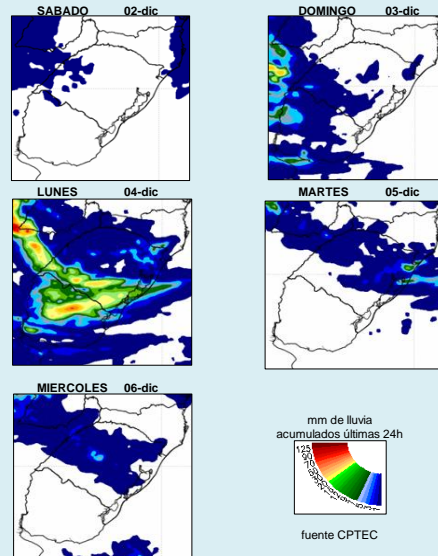
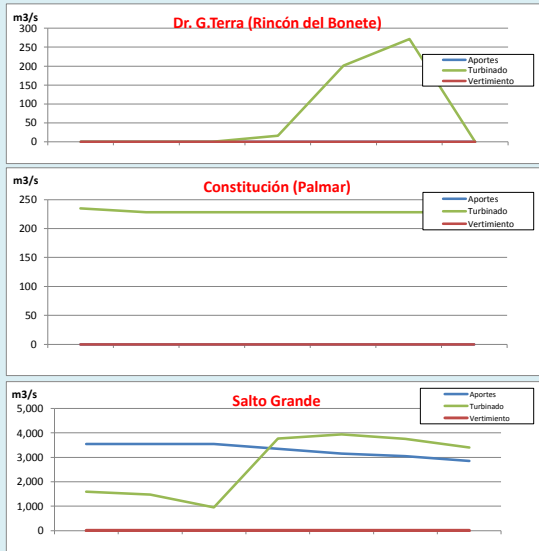
El despacho propuesto hasta el día lunes 4/12 inclusive es el siguiente:

- Generación autodespachada no modulable.
- Generación autodespachada modulable y Salto para no verter en esta central.
- Salto hasta pleno mientras este en cota vista superior a 35.50m.
- Palmar hasta pleno.
- Bonete cierra demanda.

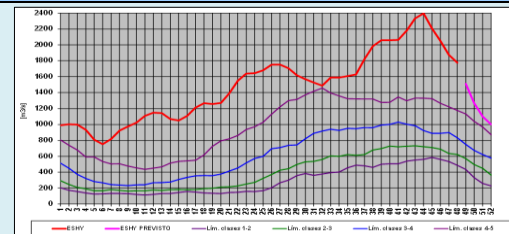
El precio Spot será el valor del agua (0 USD/MWh Salto Grande, 1 USD/MWh Palmar y 22 USD/MWh Bonete) o el CV del térmico más caro despachado para abastecer la demanda uruguaya.

Guardia ADME

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



CLASE HIDROLOGICA



- Clase Hidrológica: 5 durante las 4 semanas siguientes en un escenario sin lluvias.
- Stock 8 (79.44 m a 80.24 m), cota inicio semana de 79.55 m