



**ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO**

---

Programación Anual de Mantenimiento  
Abril 2011 – marzo 2012

***CONTROL DE VERSIONES***

| <b>Fecha</b> | <b>Versión</b> | <b>Comentarios</b> |
|--------------|----------------|--------------------|
| 1/04/2011    | 1              | Versión preliminar |



## ***Resumen ejecutivo.***

Las previsiones asociadas al fenómeno de la Niña indican que se ha debilitado en febrero y se preveen condiciones normales para el trimestre abril-mayo-junio.

La situación expuesta por los generadores térmicos de UTE es la siguiente:

- Los trabajos en la Central Motores de Central Batlle se han extendido, tenían fin previsto para el 18 de mayo de 2011 y la nueva fecha de fin prevista es el 28 de julio, cambiando el régimen de trabajo de 2 a 3 unidades fuera de servicio a la vez.
- CTRs: los trabajos sobre los sistemas de control y antiincendio (indisponen 14 días cada unidad, una a la vez) previstos para marzo o abril no podían iniciarse antes de mediados de mayo. A los efectos de evitar la indisponibilidad de CTR en el invierno se solicitó a generación térmica de UTE un aplazamiento hasta la primavera. Consultado el proveedor de los trabajos, se confirma que puede posponerse para octubre de 2011, requiriendo al menos 15 días de preaviso para poder coordinar la ejecución de los mismos.
- No es posible superponer mantenimientos de CB5 y CB6.
- CB5: se encuentra indisponible forzada desde el 23 de febrero, con fecha de fin incierta (al momento de elaborar este informe se manejan desde 50 hasta 80 días de indisponibilidad). Durante la ejecución de este trabajo es posible adelantar acciones previstas:
  1. los trabajos previstos sobre el SCADA insumen unos 20 días y deberían realizarse durante marzo de 2011
  2. revisión y mantenimiento mayor originalmente previsto desde el 1/09/2011 al 15/10/2011.
  3. Queda pendiente el lavado químico, no se pudo coordinar con los proveedores. Se programa para diciembre de 2011.

Por lo anterior la indisponibilidad en curso tendrá tanto etapas programadas como forzadas.



## **ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO**

---

Por otra parte es necesario considerar las limitaciones en el suministro de combustibles que impondrá la parada de la refinería de ANCAP, prevista durante los meses de setiembre a noviembre de 2011, pudiendo extenderse a diciembre como contingencia. Durante esta parada habrá limitaciones para la generación de PTA y de CTR, las cuales fueron consideradas en los estudios..

En lo que sigue de este informe se presenta la probabilidad de ocurrencia y profundidad del despacho de Falla. A los efectos del análisis de Falla se realizaron corridas con las hipótesis de la programación estacional vigente, considerando respaldo de importación en condiciones adversas (ver informe de la Programación Estacional noviembre 2010 – abril 2011) y que la parada de la refinería de La Teja termina en noviembre, como esta previsto en caso de no ocurrir contingencias.



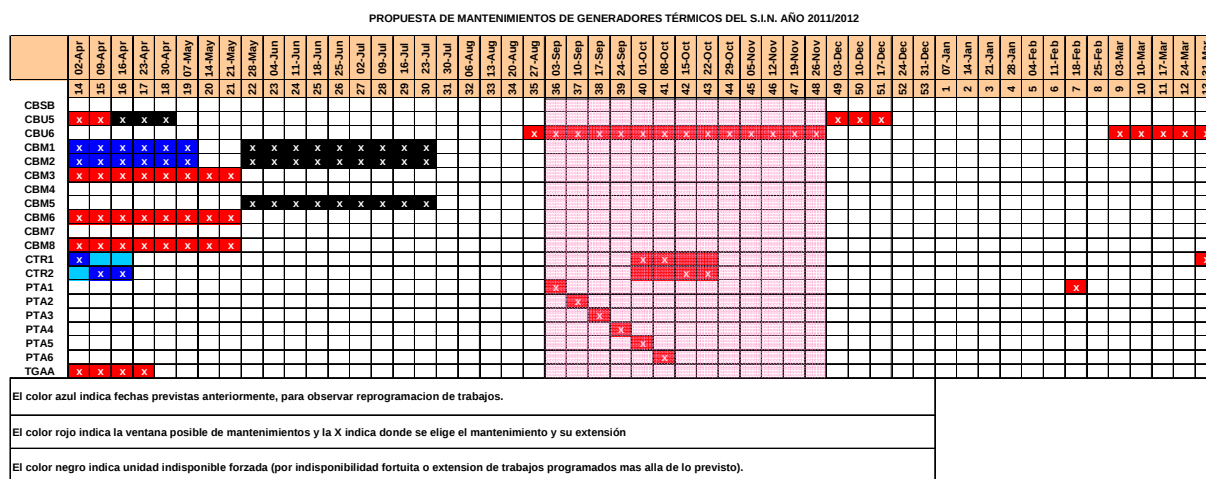
## ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

### Hipótesis.

Las hipótesis utilizadas corresponden a las consideradas en la programación estacional de noviembre 2010, en su última versión correspondiente a la reprogramación efectuada en marzo de 2011. En particular se considera disponibilidad de importación en condiciones adversas (caso marcado 90 % en las corridas), WTI en 110 U\$/bbl y que la parada de la refinería de ANCAP finaliza en noviembre de 2011.

### PAM abril 2011

Sigue un diagrama con el cronograma propuesto para los mantenimientos de las unidades térmicas de UTE en el período involucrado (abril 2011 a marzo 2012).





**ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO**

---

## ***Análisis de mantenimientos mayores de Trasmisión***

Se realizará a fines de agosto o principios de setiembre de 2011 el cambio de conexión de la Central Punta del Tigre a la nueva estación Brujas 500kV. Este trabajo se estima tendrá una duración máxima de una semana indisponiendo completamente la extracción de potencia de esta central. Debido a que este trabajo es coordinable y postergable no fué representado.

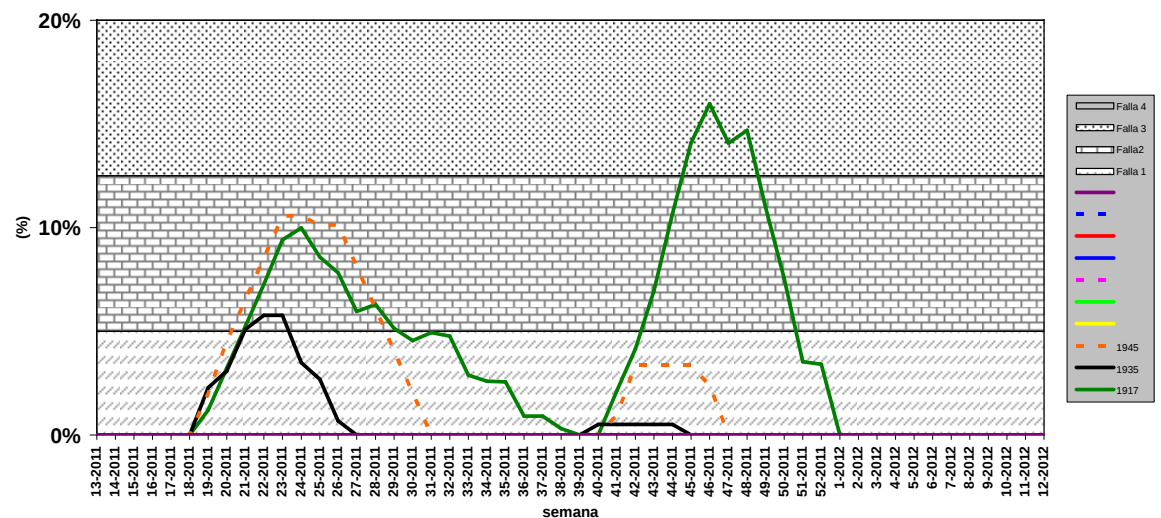


## ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

### Análisis de falla

| Semana  | Fecha inicio | Probabilidad Ocurrencia de RCE (%) | Cant crónicas con RCE | RCE promedio (crónicas con RCE)(GWh) | Demanda (GWh) | RCE prom (cr. con RC)/ demanda (%) | RCE máx/ demanda (%) |
|---------|--------------|------------------------------------|-----------------------|--------------------------------------|---------------|------------------------------------|----------------------|
| 13-2011 | 26-3         |                                    |                       |                                      | 169.9         |                                    |                      |
| 14-2011 | 2-4          |                                    |                       |                                      | 162.6         |                                    |                      |
| 15-2011 | 9-4          |                                    |                       |                                      | 173.9         |                                    |                      |
| 16-2011 | 16-4         |                                    |                       |                                      | 174.7         |                                    |                      |
| 17-2011 | 23-4         |                                    |                       |                                      | 176.7         |                                    |                      |
| 18-2011 | 30-4         |                                    |                       |                                      | 174.1         |                                    |                      |
| 19-2011 | 7-5          |                                    |                       |                                      | 181.9         |                                    |                      |
| 20-2011 | 14-5         | 2.0%                               | 2                     | 13.5                                 | 186.8         | 7.2%                               | 11%                  |
| 21-2011 | 21-5         | 10.9%                              | 11                    | 10.3                                 | 192.3         | 5.4%                               | 11%                  |
| 22-2011 | 28-5         | 8.9%                               | 9                     | 12.2                                 | 197.9         | 6.2%                               | 12%                  |
| 23-2011 | 4-6          | 7.9%                               | 8                     | 11.5                                 | 202.0         | 5.7%                               | 10%                  |
| 24-2011 | 11-6         | 8.9%                               | 9                     | 9.5                                  | 202.2         | 4.7%                               | 10%                  |
| 25-2011 | 18-6         | 5.0%                               | 5                     | 12.8                                 | 206.1         | 6.2%                               | 11%                  |
| 26-2011 | 25-6         | 5.0%                               | 5                     | 10.1                                 | 209.8         | 4.8%                               | 10%                  |
| 27-2011 | 2-7          | 2.0%                               | 2                     | 13.8                                 | 208.6         | 6.6%                               | 10%                  |
| 28-2011 | 9-7          | 3.0%                               | 3                     | 11.4                                 | 206.9         | 5.5%                               | 10%                  |
| 29-2011 | 16-7         | 3.0%                               | 3                     | 4.2                                  | 208.1         | 2.0%                               | 4%                   |
| 30-2011 | 23-7         | 6.9%                               | 7                     | 8.1                                  | 206.8         | 3.9%                               | 12%                  |
| 31-2011 | 30-7         | 3.0%                               | 3                     | 5.3                                  | 201.6         | 2.6%                               | 4%                   |
| 32-2011 | 6-8          | 1.0%                               | 1                     | 0.3                                  | 197.4         | 0.2%                               | 0%                   |
| 33-2011 | 13-8         | 3.0%                               | 3                     | 10.7                                 | 202.0         | 5.3%                               | 8%                   |
| 34-2011 | 20-8         | 2.0%                               | 2                     | 6.8                                  | 194.0         | 3.5%                               | 4%                   |
| 35-2011 | 27-8         | 5.0%                               | 5                     | 8.8                                  | 194.1         | 4.5%                               | 10%                  |
| 36-2011 | 3-9          | 4.0%                               | 4                     | 6.7                                  | 189.7         | 3.5%                               | 4%                   |
| 37-2011 | 10-9         | 2.0%                               | 2                     | 4.4                                  | 188.4         | 2.3%                               | 3%                   |
| 38-2011 | 17-9         | 2.0%                               | 2                     | 10.9                                 | 187.2         | 5.8%                               | 9%                   |
| 39-2011 | 24-9         |                                    |                       |                                      | 182.9         |                                    |                      |
| 40-2011 | 1-10         |                                    |                       |                                      | 182.1         |                                    |                      |
| 41-2011 | 8-10         |                                    |                       |                                      | 174.0         |                                    |                      |
| 42-2011 | 15-10        | 2.0%                               | 2                     | 2.4                                  | 175.0         | 1.4%                               | 3%                   |
| 43-2011 | 22-10        | 5.0%                               | 5                     | 7.9                                  | 175.3         | 4.5%                               | 11%                  |
| 44-2011 | 29-10        | 11.9%                              | 12                    | 13.9                                 | 169.4         | 8.2%                               | 13%                  |
| 45-2011 | 5-11         | 13.9%                              | 14                    | 9.2                                  | 172.7         | 5.3%                               | 14%                  |
| 46-2011 | 12-11        | 14.9%                              | 15                    | 14.6                                 | 175.5         | 8.3%                               | 19%                  |
| 47-2011 | 19-11        | 14.9%                              | 15                    | 15.6                                 | 177.7         | 8.8%                               | 18%                  |
| 48-2011 | 26-11        | 19.8%                              | 20                    | 16.7                                 | 180.7         | 9.3%                               | 20%                  |
| 49-2011 | 3-12         | 15.8%                              | 16                    | 10.7                                 | 179.8         | 5.9%                               | 13%                  |
| 50-2011 | 10-12        | 16.8%                              | 17                    | 14.0                                 | 186.9         | 7.5%                               | 20%                  |
| 51-2011 | 17-12        | 7.9%                               | 8                     | 12.8                                 | 182.0         | 7.0%                               | 16%                  |
| 52-2011 | 24-12        | 5.0%                               | 5                     | 13.4                                 | 180.4         | 7.4%                               | 10%                  |
| 1-2012  | 31-12        | 2.0%                               | 2                     | 4.7                                  | 172.3         | 2.7%                               | 4%                   |
| 2-2012  | 7-1          | 9.9%                               | 10                    | 6.9                                  | 186.1         | 3.7%                               | 10%                  |
| 3-2012  | 14-1         | 5.0%                               | 5                     | 9.4                                  | 190.2         | 4.9%                               | 12%                  |
| 4-2012  | 21-1         | 5.9%                               | 6                     | 11.7                                 | 191.5         | 6.1%                               | 13%                  |
| 5-2012  | 28-1         | 2.0%                               | 2                     | 12.0                                 | 187.3         | 6.4%                               | 10%                  |
| 6-2012  | 4-2          | 5.0%                               | 5                     | 16.4                                 | 188.3         | 8.7%                               | 12%                  |
| 7-2012  | 11-2         | 8.9%                               | 9                     | 9.9                                  | 187.3         | 5.3%                               | 10%                  |
| 8-2012  | 18-2         | 6.9%                               | 7                     | 8.1                                  | 189.9         | 4.3%                               | 10%                  |
| 9-2012  | 25-2         | 13.9%                              | 14                    | 7.3                                  | 189.5         | 3.8%                               | 7%                   |
| 10-2012 | 3-3          | 8.9%                               | 9                     | 7.0                                  | 186.4         | 3.7%                               | 10%                  |
| 11-2012 | 10-3         | 11.9%                              | 12                    | 9.3                                  | 185.7         | 5.0%                               | 10%                  |
| 12-2012 | 17-3         | 10.9%                              | 11                    | 10.9                                 | 184.0         | 5.9%                               | 10%                  |

FALLA POR CRONICA - ANCAP -c/ ANCAP nov - disp-90% - - CRONICAS CON FALLA MAXIMA > 5.00%  
ENTRE SEMANAS 2011-13 A 2011-39 - SIN CRONICAS EXCLUIDAS



Se observa que:

En el período a analizar (hasta la semana 39 de 2011, primeros 6 meses del PAM) existen 9 crónicas que alcanzan profundidades de Falla superiores al 5% de la demanda en alguna semana.

Sin embargo si a los efectos de considerar el beneficio del uso del lago de Salto Grande, se considera la falla promedio en 5 semanas móviles, permanecen 3 crónicas en las condiciones anteriores.

El despacho de falla promedio en 5 semanas móviles se da en 17 crónicas si se extiende el período hasta la semana 12 de 2012 (fin del período válido para el PAM en curso). En este período se dan las limitaciones en el consumo de combustibles derivadas de la parada de la refinería de ANCAP, prevista para los meses de setiembre a noviembre inclusive y que fue representada en el modelo.



**ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO**

---

## ***ANEXOS – INFORMACION DE AGENTES***



## ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

### Resumen de solicitudes de mantenimiento de unidades generadoras de UTE

|                          |                          |
|--------------------------|--------------------------|
| CENTRAL                  | Batlle y Ordoñez         |
| Enviado por:             | Julio Pastorín           |
| Fecha de recepción:      | 09/02/2011               |
| Solicitud de aclaración: | 15/03/2011               |
| Tipo de Generación:      | Turbo Vapor              |
| Unidades informadas:     | Sala B(3 y 4), 5ta y 6ta |

#### PAM CENTRAL BATLLE

| AÑO /Unidad | SALA B<br>Caldera 2        |          | UNIDAD 5                                                                                                                                                                                         | UNIDAD 6                                                                                                           |
|-------------|----------------------------|----------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|             | UNIDAD 3                   | UNIDAD 4 |                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                    |
| 2011        |                            |          | 25/04 al 31/5/10.<br>Mantenimiento generales.<br>Actualización infi que no se pudo hacer en el 2010.<br>Revisiones de porqué no da 80MW si no se pudo ver antes<br>01/12 al 20/12 Lavado Químico | 01/09 al 30/11 : Cambios de tubos del condensador, Reparación colector inferior, cambio de calentadores AP (4 y 5) |
| 2012        |                            |          | 01/08 al 31/12 (trabajos recomendados en estudio de integridad)                                                                                                                                  | 01/03 al 30/04                                                                                                     |
| 2013        | 01/09 al 30/11 (Caldera 2) |          | 01/08 al 31/08                                                                                                                                                                                   | 01/03 al 31/03                                                                                                     |
| 2014        | 01/07 al 31/07             |          | 01/08 al 31/08                                                                                                                                                                                   | 01/03 al 31/04                                                                                                     |

**PGT:**  
se monitorea la situación, podría ser necesario adelantar el trabajo o permitir postergarlo según como sea la evolución.

**PGT:**  
la unidad queda F/S forzada el 23/2 por fugas en tubos del condesador, se desconoce el período total de la indisponibilidad pudiendo estar entre 50 y 80 días según diagnóstico en curso. Se acuerda realizar el mantenimiento programado dentro de esta ventana, tal como estaba



## ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

|                          |                                            |
|--------------------------|--------------------------------------------|
| CENTRAL                  | CTR La Tablada, Maldonado, Punta del Tigre |
| Enviado por:             | Walter Rosano                              |
| Fecha de recepción:      | 11/02/2011                                 |
| Solicitud de aclaración: | 15/03/2011                                 |
| Tipo de Generación:      | Turbo Gas                                  |
| Unidades informadas:     | CTR1 y CTR2, TGAA, PTI1- PTI6              |

### CTR

|                | UNIDAD 1   | UNIDAD 2                 | Observaciones                      | Duración |
|----------------|------------|--------------------------|------------------------------------|----------|
| 2011           | 14-05-2011 |                          | Sistema de Control de las Unidades | 14 días  |
| 2011           |            | 28-05-2011               | Sistema de Control de las Unidades | 14 días  |
| 2011 (Octubre) |            |                          | Sistema de incendio                | (*)      |
| 2012           |            | 01/04/2012 al 15/05/2012 | Parada mayor                       | 4 meses  |
| 2013           | 01-04-2013 |                          | Revisión general                   | 1 semana |

(\*) El cambio del sistema de incendio podría indisponer la planta (CTR1 y CTR2) temporalmente por breves periodos

**PGT:**  
se acordó postergar el trabajo para octubre de 2011, previa consulta con el proveedor.

### Punta del Tigre

|      | UNIDAD 1   | UNIDAD 2   | UNIDAD 3   | UNIDAD 4   | UNIDAD 5   | UNIDAD 6   | Observaciones      | Duración |
|------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------------|----------|
| 2011 | 05-09-2011 |            |            |            |            |            | Inspección General | 1 semana |
| 2011 |            | 12-09-2011 |            |            |            |            | Inspección General | 1 semana |
| 2011 |            |            | 19-09-2011 |            |            |            | Inspección General | 1 semana |
| 2011 |            |            |            | 26-09-2011 |            |            | Inspección General | 1 semana |
| 2011 |            |            |            |            | 03-10-2011 |            | Inspección General | 1 semana |
| 2011 |            |            |            |            |            | 10-10-2011 | Inspección General | 1 semana |
| 2012 | Feb-12     |            |            |            |            |            | Parada mayor (*)   | 1 semana |
| 2012 |            | May-12     |            |            |            |            | Parada mayor       | 1 semana |
| 2012 |            |            | Sep-12     |            |            |            | Parada mayor       | 1 semana |
| 2013 |            |            |            | Jan-13     |            |            | Parada mayor       | 1 semana |
| 2013 |            |            |            |            | May-13     |            | Parada mayor       | 1 semana |
| 2013 |            |            |            |            |            | Sep-13     | Parada mayor       | 1 semana |

(\*) Corresponde al recambio de la unidad por la de repuesto y envío a taller autorizado a reparar

### Turbina Maldonado

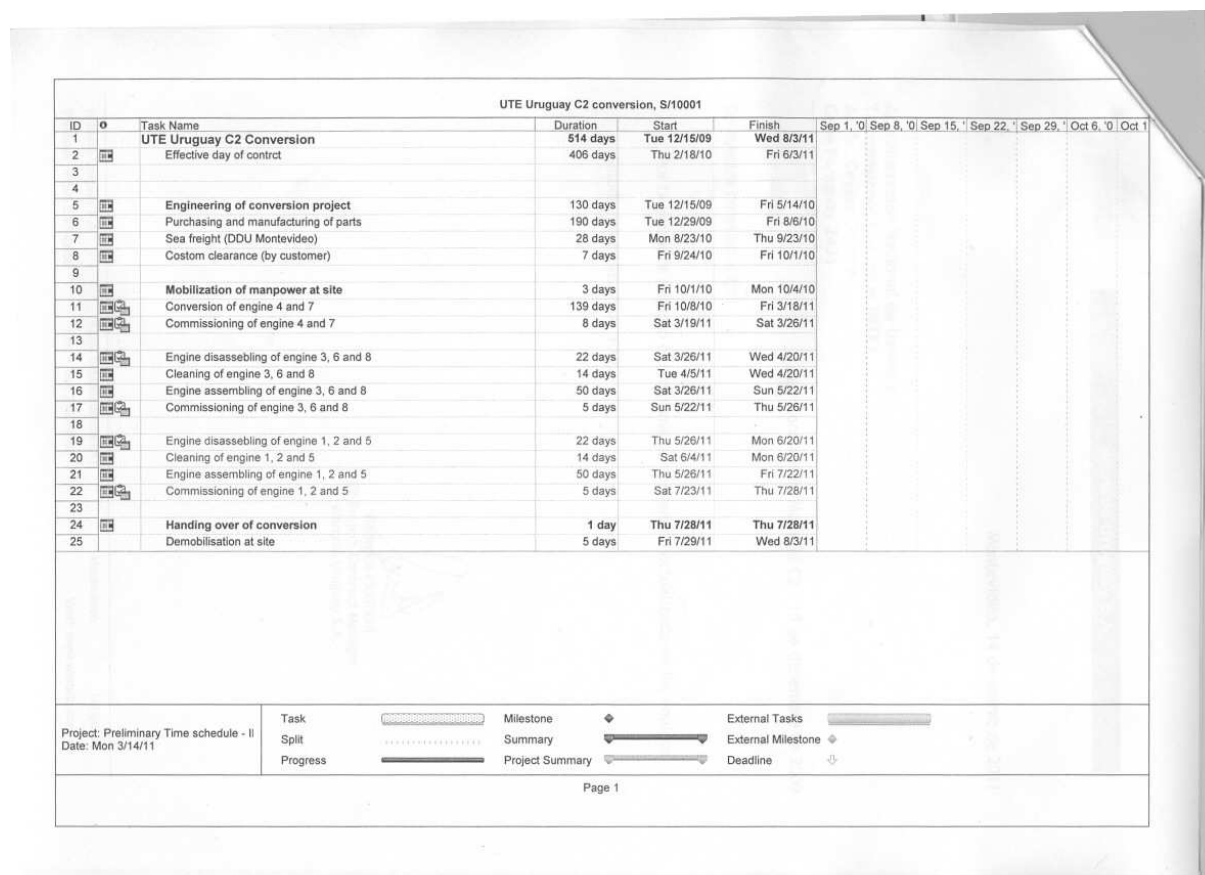
|      | Fechas     | Observaciones                                | Duración |
|------|------------|----------------------------------------------|----------|
| 2011 | 01-04-2011 | Revisión general                             | 1 mes    |
| 2012 | 01-09-2012 | Parada mayor y cambio del Sistema de Control | 2 meses  |
| 2013 |            |                                              |          |



## ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

|                          |                           |
|--------------------------|---------------------------|
| CENTRAL                  | Batlle y Ordoñez- Motores |
| Enviado por:             | Ceyser Olivera            |
| Fecha de recepción:      | 15/03/2011                |
| Solicitud de aclaración: | --/--/--                  |
| Tipo de Generación:      | Motor a pistones          |
| Unidades informadas:     | MOT1- MOT8                |

El trabajo consiste en modificar la geometría de los cilindros, compresor y cambio de tecnología con la finalidad de reducir emisiones.





## ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

| Proyección funcionamiento de los Motores 2011                                       | Horas  |
|-------------------------------------------------------------------------------------|--------|
| Totales del año para 8 motores , (365x8x24)                                         | 70080  |
| Totales del mes por motor                                                           | 720    |
| Horas mensuales de funcionamiento del motor (depende de la demanda de energía)      | 543    |
| Motores en funcionamiento                                                           | 46656  |
| Stand-by promedio mensual incluye C2                                                | 187,54 |
| Stand-by Total (5x720x2 del C2 + 10804 hrs)                                         | 18004  |
| Paradas Forzadas por fallas en los motores o auxiliares                             | 650    |
| Parada forzada por acciones externas                                                | 20     |
| Mantenimiento Planeado (Incluye: 24, 250, 500, 1500, 2000, 3000, 4000 y 6000 horas) | 4750   |

|                          |                                 |
|--------------------------|---------------------------------|
| CENTRAL                  | Terra, Baygorria y Palmar       |
| Enviado por:             | Mario Albornoz                  |
| Fecha de recepción:      | 21/02/2011                      |
| Solicitud de aclaración: | --/--/--                        |
| Tipo de Generación:      | Hidráulica                      |
| Unidades informadas:     | BON1-BON4, BAY1-BAY3, PAL1-PAL3 |

### PLANIFICACION QUINQUENAL 01-2011

|      |    | Terra |      |      |      | Baygorria |    |      | Constitución |      |      | Observaciones                     |
|------|----|-------|------|------|------|-----------|----|------|--------------|------|------|-----------------------------------|
|      |    | U1    | U2   | U3   | U4   | U1        | U2 | U3   | U1           | U2   | U3   |                                   |
| 2011 | 1S | 15 d  | 15 d |      | 10 d |           |    | 20 d |              |      | 15 d | Bay 2 Cambio de sellos de turbina |
|      | 2S |       |      | 3 d  | 3 d  | 12 d      |    |      | 15 d         |      |      |                                   |
| 2012 | 1S | 3 d   | 3 d  |      |      |           |    | 12 d |              | 15 d |      |                                   |
|      | 2S |       |      | 10 d | 10 d |           |    | 12 d |              |      | 15 d |                                   |
| 2013 | 1S | 10 d  | 10 d |      |      | 12 d      |    |      | 15 d         |      |      |                                   |
|      | 2S |       |      | 3 d  | 3 d  |           |    | 12 d |              | 15 d |      |                                   |
| 2014 | 1S | 3 d   | 3d   |      |      |           |    | 12 d |              |      | 15 d |                                   |
|      | 2S |       |      | 10 d | 10 d | 12 d      |    |      | 15 d         |      |      |                                   |

Sigue el detalle 2011-2012:



## ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

| Identificación del Participante o Agente solicitante;                                                                                                                                                                                | CH Terra<br>U 2                                                                                                         | CH Terra<br>U 1                                                                                                        | CH Terra<br>U 4                                                                                                                   | CH Terra<br>U1,2,3,4                                                                                               | CH Baygorria<br>U 2                                                                                  | CH Baygorria<br>U 1                     | CH Baygorria<br>U1,2,3                                              | CH Constitución<br>U 3                  | CH Constitución<br>U 1                  |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|-----------------------------------------|
| Identificación del o los equipos que estarán indisponibles;                                                                                                                                                                          |                                                                                                                         |                                                                                                                        |                                                                                                                                   |                                                                                                                    |                                                                                                      |                                         |                                                                     |                                         |                                         |
|                                                                                                                                                                                                                                      | Mantenimiento programado e inspección de alternador                                                                     | Mantenimiento programado e inspección de alternador                                                                    | Mantenimiento programado y reparación alternador                                                                                  | Instalación sistema monitoreo vibraciones SKF.<br>2)Montaje sistema antincendio transformadores principales SERGIE | Cambio sellos turbina por pérdida aceite                                                             | Mantenimiento programado mayor habitual | Instalación sistema de monitoreo de vibraciones con SKF             | Mantenimiento programado mayor habitual | Mantenimiento programado mayor habitual |
| Tipo de mantenimiento, motivo y objetivos del trabajo a realizar;                                                                                                                                                                    |                                                                                                                         |                                                                                                                        |                                                                                                                                   |                                                                                                                    |                                                                                                      |                                         |                                                                     |                                         |                                         |
| Ensayos a realizarse que pueden afectar la confiabilidad o seguridad del sistema, de existir;                                                                                                                                        | No corresponde                                                                                                          | No corresponde                                                                                                         | No corresponde                                                                                                                    | No corresponde                                                                                                     | No corresponde                                                                                       | No corresponde                          | No corresponde                                                      | No corresponde                          | No corresponde                          |
| Cantidad de días previstos de mantenimiento y ventanas posibles para realización del mismo. A su vez informar preferencias de fechas.                                                                                                | 15 días, entre 14/03/11 y 30/04/11                                                                                      | 15 días, entre 14/03/11 y 30/04/11                                                                                     | 10 días, entre 25/04/11 y 30/05/11                                                                                                | 5 días por unidad, en fecha a determinar                                                                           | 20 días, entre 01/03 y 30/06/2011                                                                    | 12 días, en 2do semestre                | 3 días por unidad, en fecha a determinar                            | 15 días, entre 01/04/11 y 31/05/11      | 15 días, entre 01/08/11 y 31/11/11      |
| Estimación de las restricciones que resultan del mantenimiento (por ejemplo en la capacidad de generación o de transmisión);                                                                                                         | Ninguna                                                                                                                 | Ninguna                                                                                                                | Ninguna                                                                                                                           | Ninguna                                                                                                            | Ninguna                                                                                              | Ninguna                                 | Ninguna                                                             | Ninguna                                 | Ninguna                                 |
| Identificación de otros equipos que pueden verse afectados por la indisponibilidad;                                                                                                                                                  | No corresponde                                                                                                          | No corresponde                                                                                                         | No corresponde                                                                                                                    | No corresponde                                                                                                     | No corresponde                                                                                       | No corresponde                          | No corresponde                                                      | No corresponde                          | No corresponde                          |
| Si el mantenimiento involucra equipos de otra empresa, constancia del acuerdo con la otra empresa. En el caso de Trasmisores, identificación de los Distribuidores y Grandes Consumidores, si los hubiere, que resultarán afectados; | No corresponde                                                                                                          | No corresponde                                                                                                         | No corresponde                                                                                                                    | No corresponde                                                                                                     | No corresponde                                                                                       | No corresponde                          | No corresponde                                                      | No corresponde                          | No corresponde                          |
| Observaciones que a juicio del Agente o Participante, se consideren relevantes y de interés, tales como motivos que dificultan cambiar las fechas solicitadas.                                                                       | 1) 14/04/2011 vence garantía de reparación efecto corona alternadores. Inspección corona 2)Montaje SERGIE 3)Montaje SKF | 1) 11/05/2011 vence garantía de reparación efecto corona alternadores Inspección corona 2)Montaje SERGIE 3)Montaje SKF | 1) Reparación de corona. 2)Montaje SERGIE. 3)Montaje SKF. 4)Diagnóstico vibraciones alternador. (Puede posponerse a 2o. Semestre) | Eventual. Pueden ser 8 horas por día. A Determinar con los proveedores                                             | Previsto 2011, si es oportuno y llegan los sellos antes de fin de año, se consultaría adelanto a DPE |                                         | Eventual. Pueden ser 8 horas por día. A Determinar con el proveedor | Mantenimiento o pospuesto               |                                         |

### Resumen de solicitudes de mantenimiento de unidades generadoras de

#### CTM-SG

|                          |               |
|--------------------------|---------------|
| CENTRAL                  | CTM-SG        |
| Enviado por:             | Carmen Prieto |
| Fecha de recepción:      | 28/01/2011    |
| Solicitud de aclaración: | --/--/--      |
| Tipo de Generación:      | Hidráulica    |
| Unidades informadas:     | 1 a 14        |



## ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

### CRONOGRAMA DE MANTENIMIENTO ESTACIONAL DE GENERADORES

#### CTM SALTO GRANDE

#### Prog. Estacional Mayo/2011 - Octubre/2011

| Máquina  | Día Desde | Día Hasta | Tipo de Mantenimiento | Tarea                   | Día Desde | Día Hasta | Tipo de Mantenimiento | Tarea   |
|----------|-----------|-----------|-----------------------|-------------------------|-----------|-----------|-----------------------|---------|
| SGDEHI01 | 06-02-12  | 05-03-12  | Mantenimiento Mayor   | General                 |           |           |                       |         |
| SGDEHI02 | 09-02-12  | 12-02-12  | Mantenimiento Menor   | Transformador de bloque |           |           |                       |         |
| SGDEHI04 | 21-02-11  | 01-05-11  | Mantenimiento Mayor   | General                 |           |           |                       |         |
| SGDEHI05 | 04-03-13  | 07-03-13  | Mantenimiento Menor   | Transformador de bloque |           |           |                       |         |
| SGDEHI06 | 18-02-13  | 18-03-13  | Mantenimiento Mayor   | General                 |           |           |                       |         |
| SGDEHI09 | 28-11-11  | 09-01-12  | Mantenimiento Mayor   | General                 |           |           |                       |         |
| SGDEHI10 | 07-12-11  | 10-12-11  | Mantenimiento Menor   | Transformador de bloque | 02-01-12  | 11-02-12  | Mantenimiento Mayor   | General |
| SGDEHI11 | 17-12-12  | 24-12-12  | Mantenimiento Menor   | Transformador de bloque |           |           |                       |         |
| SGDEHI12 | 03-12-12  | 14-01-13  | Mantenimiento Mayor   | General                 |           |           |                       |         |
| SGDEHI13 | 06-01-14  | 15-02-14  | Mantenimiento Mayor   | General                 |           |           |                       |         |
| SGDEHI14 | 14-01-13  | 23-02-13  | Mantenimiento Mayor   | General                 |           |           |                       |         |

#### Información de Generación Distribuída:

- UPM informó que durante octubre y noviembre parará 1 semana para mantenimiento, durante la cual demandará 10 MW de la red de UTE.
- Liderdat informó que estima generar 30 días por bimestre, con paradas cada 15 días de operación. No se requieren períodos especiales para mantenimiento. Se estima entregar a la red entre 100 y 105 MWh por día en operación.



## ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

---

### ÍNDICE

|                           |   |
|---------------------------|---|
| 1. Resumen ejecutivo..... | 1 |
| 2. PAM 2011.....          | 4 |
| 3. Análisis de falla..... | 6 |