



PROGRAMA ANUAL DE MANTENIMIENTO

Programa Anual de mantenimiento
Octubre 2010 – Setiembre 2011

CONTROL DE VERSIONES

| Fecha confirmado | Versión | Comentarios |
|-----------------------------|----------------|----------------------|
| 4/11/2010 | 1 | Versión aprobada DNC |



Resumen ejecutivo.

El objetivo del presente informe es la programación anual de mantenimiento para el período octubre 2010 a setiembre 2011.

El relevamiento de las solicitudes de los generadores se hizo de la siguiente forma:

- Generación perteneciente a la empresa UTE: unidad DPE de UTE.
- Generación de CTM: fue informada por CTM a UTE y a ADME.
- Generación no perteneciente a ninguna de las empresas UTE o CTM: por ADME.

Las solicitudes más relevantes de los generadores son:

- Esta en curso la parada de CTR 1, Overhaul (mantenimiento mayor 24000 horas), 23/8/2010 al 24/12/2010 (120 días).
- Sala B : mantenimiento de caldera y reparaciones varias con duración de 90 días. Su comienzo se coordinó para el 27/9/2010 y su reingreso previsto para el 27/12/2010. Este trabajo estaba previsto en el PAM anterior con inicio flexible a partir de mayo de 2010.
- 6ta unidad tiene programada una parada desde el 18/10/2010 al 8/11/2010 para actualización del sistema SCADA e instalación de nuevo sistema de muestreo y análisis automático de agua del ciclo.
- 6ta unidad mantenimiento de 3 meses, previsto en el PAM anterior para la primavera, se ha reprogramado por demoras en los suministros. Se ha cumplido con parte de los trabajos (lavado químico) quedando pendientes las reparaciones mayores (cambios de tubos condensador, reparación de colector inferior y cambio de calentadores AP). Período programado actual: 1/3/2011 a 31/5/2011.
- Central G. Terra: están programadas desde el 27/9/2010 al 25/10/2010 paradas para mantenimiento e inspección alternador en las unidades 3 y 4 (15 días por unidad). Se planea realizar el mismo trabajo sobre las unidades 1 y 2 con inicio el 14/3/2011. Existe poca flexibilidad en las fechas de estos trabajos por vencimiento de la garantía del trabajo de reparación en alternadores (efecto corona).

En el período a analizar esta prevista una parada de la refinería de ANCAP debido a las obras de renovación de la misma. En principio esta parada abarcaría los meses de febrero y marzo con una posible extensión de un mes (abril). De no poder coordinarse el inicio de los trabajos en febrero se postergaría el mismo para el mes de setiembre.

Fuentes de ANCAP prevén dificultades en la logística de combustibles desde el segundo mes de la parada debido a limitaciones en el muelle (en un escenario de fuerte despacho térmico en el sistema eléctrico). Estas dificultades se traducirían en retrasos en la recepción de los embarques de combustible.

El análisis de falla indica que solo para hidrologías extrasecas se podría producir algún tipo de falla en el invierno (con la importación representada). A nivel climático el



ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

fenómeno de la Niña no permite descartar una hidrología extraseca en los próximos meses, por lo que habrá que realizar un seguimiento de la situación.

Dada la importancia del mantenimiento al que deben ser sometidas las unidades de generación se entiende conveniente aprobar el plan anual de mantenimiento, sin perjuicio de lo reseñado en el párrafo anterior.

En cuanto al mantenimiento de las unidades hidráulicas de UTE las solicitudes corresponden a mantenimientos periódicos de rutina y éstos no impactan sobre la seguridad de abastecimiento, manteniéndose su coordinación de fechas en el transcurso del año en función de la evolución de la situación energética con el objetivo de minimizar los costos de abastecimiento de la demanda.

El plan de Salto Grande propone en la época de estiaje el mantenimiento de hasta dos unidades por vez lo que se entiende conveniente su aprobación.

En cuanto a autoprodutores, UPM tiene previsto su mantenimiento en el período que el sistema requiere de menor respaldo térmico.

No están previstos mantenimientos mayores de equipos de transmisión que impacten sobre el abastecimiento de la demanda.



ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

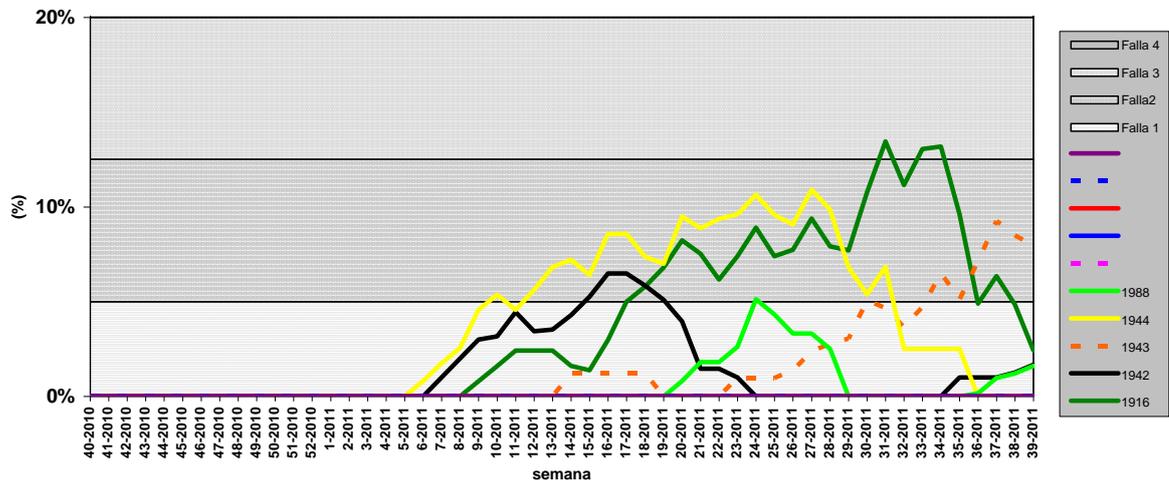
Hipótesis.

Las hipótesis utilizadas corresponden a las consideradas en la programación estacional de mayo 2010. Corresponde al caso con disponibilidad de importación 50 %.

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 (%) |
|---------|--------------|------------------------------------|-----------------------|--------------------------------------|---------------|-----------------------------------|---------------------|
| 40-2010 | 2-10 | 3.0% | 3 | 0.9 | 178.7 | 0% | 1% |
| 41-2010 | 9-10 | | | | 170.9 | | |
| 42-2010 | 16-10 | 1.0% | 1 | 0.6 | 171.7 | 0.3% | 0% |
| 43-2010 | 23-10 | 1.0% | 1 | 0.4 | 172.1 | 0.2% | 0% |
| 44-2010 | 30-10 | 3.0% | 3 | 0.5 | 166.2 | 0.3% | 1% |
| 45-2010 | 6-11 | | | | 169.6 | | |
| 46-2010 | 13-11 | | | | 172.2 | | |
| 47-2010 | 20-11 | 1.0% | 1 | 0.9 | 174.4 | 0.5% | 1% |
| 48-2010 | 27-11 | | | | 177.3 | | |
| 49-2010 | 4-12 | 2.0% | 2 | 3.3 | 176.5 | 1.9% | 3% |
| 50-2010 | 11-12 | | | | 183.4 | | |
| 51-2010 | 18-12 | | | | 178.6 | | |
| 52-2010 | 25-12 | | | | 175.6 | | |
| 1-2011 | 1-1 | | | | 167.4 | | |
| 2-2011 | 8-1 | | | | 182.1 | | |
| 3-2011 | 15-1 | | | | 186.1 | | |
| 4-2011 | 22-1 | 1.0% | 1 | 4.6 | 187.3 | 2.5% | 2% |
| 5-2011 | 29-1 | 1.0% | 1 | 7.3 | 183.2 | 4.0% | 4% |
| 6-2011 | 5-2 | 2.0% | 2 | 7.3 | 184.3 | 4.0% | 4% |
| 7-2011 | 12-2 | 2.0% | 2 | 3.8 | 183.3 | 2.1% | 4% |
| 8-2011 | 19-2 | 5.9% | 6 | 7.3 | 186.4 | 3.9% | 5% |
| 9-2011 | 26-2 | 6.9% | 7 | 8.4 | 185.5 | 4.5% | 5% |
| 10-2011 | 5-3 | 7.9% | 8 | 7.2 | 182.3 | 4.0% | 5% |
| 11-2011 | 12-3 | 9.9% | 10 | 10.2 | 181.7 | 5.6% | 12% |
| 12-2011 | 19-3 | 8.9% | 9 | 6.3 | 180.0 | 3.5% | 5% |
| 13-2011 | 26-3 | 5.0% | 5 | 6.5 | 172.7 | 3.8% | 6% |
| 14-2011 | 2-4 | 4.0% | 4 | 9.3 | 165.1 | 5.6% | 10% |
| 15-2011 | 9-4 | 5.0% | 5 | 7.7 | 176.5 | 4.4% | 10% |
| 16-2011 | 16-4 | 10.9% | 11 | 10.6 | 177.6 | 6.0% | 12% |
| 17-2011 | 23-4 | 4.0% | 4 | 6.8 | 179.5 | 3.8% | 6% |
| 18-2011 | 30-4 | 5.9% | 6 | 16.3 | 176.7 | 9.2% | 13% |
| 19-2011 | 7-5 | 15.8% | 16 | 11.0 | 184.7 | 6.0% | 13% |
| 20-2011 | 14-5 | 11.9% | 12 | 7.8 | 189.6 | 4.1% | 5% |
| 21-2011 | 21-5 | 12.9% | 13 | 9.1 | 195.3 | 4.7% | 10% |
| 22-2011 | 28-5 | 7.9% | 8 | 12.1 | 201.0 | 6.0% | 12% |
| 23-2011 | 4-6 | 9.9% | 10 | 8.3 | 205.2 | 4.1% | 8% |
| 24-2011 | 11-6 | 9.9% | 10 | 9.1 | 205.3 | 4.4% | 13% |
| 25-2011 | 18-6 | 11.9% | 12 | 7.8 | 209.3 | 3.7% | 10% |
| 26-2011 | 25-6 | 7.9% | 8 | 14.1 | 213.0 | 6.6% | 15% |
| 27-2011 | 2-7 | 8.9% | 9 | 6.6 | 211.9 | 3.1% | 7% |
| 28-2011 | 9-7 | 3.0% | 3 | 12.2 | 210.1 | 5.8% | 10% |
| 29-2011 | 16-7 | 5.9% | 6 | 15.2 | 211.2 | 7.2% | 22% |
| 30-2011 | 23-7 | 5.9% | 6 | 7.4 | 210.0 | 3.5% | 7% |
| 31-2011 | 30-7 | 5.9% | 6 | 8.5 | 204.6 | 4.2% | 11% |
| 32-2011 | 6-8 | 3.0% | 3 | 19.9 | 200.4 | 9.9% | 18% |
| 33-2011 | 13-8 | 3.0% | 3 | 26.9 | 205.1 | 13.1% | 24% |
| 34-2011 | 20-8 | 2.0% | 2 | 10.1 | 197.0 | 5.1% | 10% |
| 35-2011 | 27-8 | 4.0% | 4 | 13.4 | 197.0 | 6.8% | 12% |
| 36-2011 | 3-9 | 4.0% | 4 | 11.2 | 192.5 | 5.8% | 12% |
| 37-2011 | 10-9 | 3.0% | 3 | 5.3 | 191.2 | 2.8% | 5% |
| 38-2011 | 17-9 | 2.0% | 2 | 10.4 | 190.0 | 5.4% | 10% |
| 39-2011 | 24-9 | 4.0% | 4 | 10.3 | 185.6 | 5.5% | 11% |

FALLA POR CRONICA - PAM -base -- CRONICAS CON FALLA MAXIMA > 5.00% ENTRE SEMANAS 2010-40 A 2011-39 - SIN CRONICAS EXCLUIDAS



Se observa un riesgo de falla dentro de los parámetros aceptados.

Análisis de mantenimientos mayores de Trasmisión

Los mantenimientos mayores de equipos de trasmisión informados, no afectan el abastecimiento de la demanda.

Propuesta de PAM.

Las solicitudes se presentan en el anexo.

Cambios al PAM propuestos :

5ta unidad: actualización del sistema SCADA e inspección

CP: Respecto a la coordinación se consulto en UTE la posibilidad de asociar este trabajo a la parada de la refinería de ANCAP.

Respuesta :

Se tiene una flexibilidad de alrededor de 1 mes para la realización del trabajo. El preaviso necesario para coordinar con el proveedor es de unos 20 días calendario. El trabajo no se puede superponer con trabajos en 6ta unidad de Central Batlle. Por lo anterior no es posible subordinar este trabajo a la parada de ANCAP (que podría darse en febrero o en setiembre), el inicio se coordina para febrero de 2011, con un mes de flexibilidad para optimizar la parada al momento de programarla.



ANEXOS – INFORMACIÓN DE AGENTES

Resumen de solicitudes de mantenimiento de unidades generadoras de UTE

| | |
|--------------------------|--------------------------|
| CENTRAL | Battle y Ordoñez |
| Enviado por: | Julio Pastorín |
| Fecha de recepción: | 17/08/2010 |
| Solicitud de aclaración: | 7/9/2010 |
| Tipo de Generación: | Turbo Vapor |
| Unidades informadas: | Sala B(3 y 4), 5ta y 6ta |

| PAM CENTRAL BATLLE | | | | |
|--|---------------------|-------------|--|--|
| AÑO /Unidad | SALA B Caldera 2 | | UNIDAD 5 | UNIDAD 6 |
| | UNIDAD 3 | UNIDAD 4 | | |
| 2010 | 13/09 al 15/12 | | En lo que resta del 2010 necesitamos coordinar una parada programada de 20 días para actualización del sistema SCADA e Inspección de vapor de sello. | En lo que resta del 2010 necesitamos coordinar una parada programada de 20 días para actualización del sistema SCADA e Instalación de nuevo sistema de muestreo y análisis automático del agua del ciclo |
| 2011 | | | 01/09 al 15/10. Mantenimiento Rutinario Programado | 01/03 al 31/05 : Cambios de tubos del condensador, Reparación colector inferior, cambio de calentadores AP (4 y 5) |
| 2012 | | | 01/08 al 31/12 | 01/03 al 30/04 |
| 2013 | 01/09 al 30/11 | (Caldera 2) | 01/08 al 31/08 | 01/03 al 31/03 |
| Comentarios generales: | | | | |
| Todas las fechas pretenden indicar duraciones en días calendario, las fechas se pueden desplazar 1 o dos meses . | | | | |
| | | | PEE: Se trata de trabajos en caldera: la fecha ultima acordada es del 20/9 al 22/12. Este trabajo no se puede mover por problemas de adjudicación. | PEE: Este trabajo pasa a 2011 porque no se puede realizar junto con el de 6ta U |



Punta del Tigre

| TURBINAS A GAS | | | | | | | | |
|----------------|---|------------|------------|------------|------------|------------|-----------------------|----------|
| | UNIDAD 1 | UNIDAD 2 | UNIDAD 3 | UNIDAD 4 | UNIDAD 5 | UNIDAD 6 | Observaciones | Duración |
| 2010 | 04/10/2010 | | | | | | Cambio de pieza - SB | 1 semana |
| 2010 | | 11/10/2010 | | | | | Cambio de pieza - SB | 1 semana |
| 2010 | | | 18/10/2010 | | | | Instalación de Unidad | 1 semana |
| 2010 | | | | 25/10/2010 | | | Cambio de pieza - SB | 1 semana |
| 2010 | | | | | 01/11/2010 | | Cambio de pieza - SB | 1 semana |
| 2011 | 05/09/2011 | | | | | | Inspección General | 1 semana |
| | | 12/09/2011 | | | | | Inspección General | 1 semana |
| | | | 19/09/2011 | | | | Inspección General | 1 semana |
| | | | | 26/09/2011 | | | Inspección General | 1 semana |
| | | | | | 03/10/2011 | | Inspección General | 1 semana |
| | | | | | | 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 |
| (*) | Corresponde al recambio de la unidad por la de repuesto y envío a taller autorizado a reparar | | | | | | | |

PEE:
Si bien se trata del recambio de la unidad, al contar con un repuesto es posible sacar, reponer y mandar a reparar.

PEE: el orden final dependerá del cumplimiento del número de horas de funcionamiento, que depende del despacho realizado

PEE:
SB significa Service Bulletin (manual de servicio) de recambio de piezas recomendado por GE.

Observaciones:
Las fechas son de inicio, los mantenimientos deben ir uno a continuación del otro debido a que las tareas si bien se realizan con mano de obra local requieren la presencia de un supervisor de la empresa que viaja una vez. Se puede cambiar la fecha de inicio de la cadena de trabajos.



ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

| | |
|--------------------------|---------------------------|
| CENTRAL | Battle y Ordoñez- Motores |
| Enviado por: | Ceyser Olivera |
| Fecha de recepción: | 23/08/2010 |
| 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.

| UTE Uruguay C2 conversion, S/10001 | | | | | | | Sep 29 | Oct 6 | Oct 13 | Oct 20 | Oct 27 | Nov 3 | Nov 10 | Nov 17 | N | |
|------------------------------------|---------------------------------------|----------|--------------|--------------|--------------|--|--------|-------|--------|--------|--------|-------|--------|--------|---|--|
| ID | Task Name | Duration | Start | Finish | Predecessors | | | | | | | | | | | |
| 1 | UTE Uruguay C2 Conversion | 394 days | Sun 11/15/09 | Wed 5/18/11 | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Effective day of contract | 394 days | Sun 11/15/09 | Wed 5/18/11 | | | | | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Engineering of conversion project | 130 days | Mon 11/16/09 | Fri 5/14/10 | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Purchasing and manufacturing of parts | 190 days | Mon 11/16/09 | Fri 8/6/10 | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Sea freight (DDU Montevideo) | 28 days | Tue 8/17/10 | Thu 9/23/10 | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Custom clearance (by customer) | 7 days | Fri 9/24/10 | Mon 10/4/10 | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Mobilization of manpower at site | 3 days | Thu 9/30/10 | Mon 10/4/10 | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Conversion of engine 4 and 7 | 41 days | Mon 10/4/10 | Fri 11/19/10 | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Commissioning of engine 4 and 7 | 8 days | Sat 11/20/10 | Mon 11/29/10 | 11 | | | | | | | | | | | |
| 13 | Conversion of engine 3 and 8 | 41 days | Tue 11/30/10 | Sat 1/15/11 | 12 | | | | | | | | | | | |
| 14 | Commissioning of engine 3 and 8 | 8 days | Mon 1/17/11 | Tue 1/25/11 | 13 | | | | | | | | | | | |
| 15 | Conversion of engine 5 and 6 | 36 days | Wed 1/26/11 | Tue 3/8/11 | 14 | | | | | | | | | | | |
| 16 | Commissioning of engine 5 and 6 | 8 days | Wed 3/9/11 | Thu 3/17/11 | 15 | | | | | | | | | | | |
| 17 | Conversion of engine 1 and 2 | 36 days | Fri 3/18/11 | Thu 4/28/11 | 16 | | | | | | | | | | | |
| 18 | Commissioning of engine 1 and 2 | 8 days | Fri 4/29/11 | Sat 5/7/11 | 17 | | | | | | | | | | | |
| 19 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | Handing over of conversion | 1 day | Thu 5/12/11 | Thu 5/12/11 | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Demobilisation at site | 5 days | Thu 5/12/11 | Wed 5/18/11 | | | | | | | | | | | | |

| | | | |
|--|----------|-----------------|--------------------|
| Project: Preliminary Time schedule - II Date: Fri 8/20/10 | Task | Milestone | External Tasks |
| | Split | Summary | External Milestone |
| | Progress | Project Summary | Deadline |

Page 1



ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

| | |
|--------------------------|---------------------------------|
| CENTRAL | Terra, Baygorria y Palmar |
| Enviado por: | Mario Albornoz |
| Fecha de recepción: | 27/08/2010 |
| Solicitud de aclaración: | |
| Tipo de Generación: | Hidráulica |
| Unidades informadas: | BON1-BON4, BAY1-BAY3, PAL1-PAL3 |

| PLANIFICACION QUINQUENAL 01-2010 | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------------|----|-------|------|------|------|-----------|------|------|--------------|------|------|---|
| | | Terra | | | | Baygorria | | | Constitución | | | Observaciones |
| | | U1 | U2 | U3 | U4 | U1 | U2 | U3 | U1 | U2 | U3 | |
| 2010 | 1S | | | | | | | | | | | Bay 3: Inspección final distribuidor. Eventual Bay 2 cambio sellos Turbina. BON 3 y 4 Inspección contractual reparación efecto corona alternadores. BON BAY instalación sensores monitoreo vibraciones paradas breves |
| | 2S | | | 15 d | 17 d | | | 12d | | 15 d | 15 d | |
| 2011 | 1S | 15 d | 15 d | | | | 20 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 | 15 d | |
| | 2S | | | 10 d | 10 d | | 12 d | | | | | |
| 2013 | 1S | 10 d | 10 d | | | 12 d | | | 15 d | | | |
| | 2S | | | 3 d | 3 d | | | 12 d | | 15 d | 15 d | |

Detalle 2010-2011

| CH Terra U3 | CH Terra U4 | CH Terra U2 | CH Terra U1 | CH Terra U1,2,3,4 | CH Baygorria U3 | CH Baygorria U2 | CH Baygorria U1,2,3 | CH Constitución U1 | CH Constitución U2 | CH Constitución U3 |
|--|--|--|--|---|---|--|---|---|---|---|
| Mantenimiento programado e inspección de alternador | Instalación sistema de monitoreo de vibraciones con SKF | Inspección contractual al año de reparación e inspección cojinete empuje | Cambio sellos turbina por pérdida aceite | Instalación sistema de monitoreo de vibraciones con SKF | Mantenimiento programado mayor habitual | Mantenimiento programado mayor habitual | Mantenimiento programado mayor habitual |
| No corresponde | No corresponde | No corresponde | No corresponde | No corresponde | No corresponde | No corresponde |
| 15 días, entre 01/09/10 y 30/09/10 | 17 días, entre 20/09/10 y 30/10/10 | 15 días, entre 14/03/11 y 21/03/11 | 15 días, entre 28/03/11 y 04/04/11 | 3 días por unidad, en fecha a determinar | 12 días, en 2do semestre, al cumplr un año | 20 días, entre 01/03 y 30/06/2011 | 3 días por unidad, en fecha a determinar | 15 días, entre 20/09/11 y 12/12/11 | 15 días, entre 20/09/10 y 12/12/10 | 15 días, entre 01/10/10 y 12/12/10 |
| Ninguna | Ninguna | Ninguna | Ninguna | Ninguna | Ninguna | Ninguna | Ninguna | Ninguna | Ninguna | Ninguna |
| No corresponde | No corresponde | No corresponde | No corresponde | No corresponde | No corresponde | No corresponde |
| No corresponde | No corresponde | No corresponde | No corresponde | No corresponde | No corresponde | No corresponde |
| 02/10/2010 vence garantía de reparación efecto corona alternadores | 12/11/2010 vence garantía de reparación efecto corona alternadores | 02/10/2010 vence garantía de reparación efecto corona alternadores | 12/11/2010 vence garantía de reparación efecto corona alternadores | Eventual. Pueden ser 8 horas por día. A Determinar con el proveedor | Inspección de obra e inspección cojinete empuje programada cada 6 años (tiene ruidos) | 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 postpuesto | Mantenimiento postpuesto |



ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

Resumen de solicitudes de mantenimiento de unidades generadoras de CTM-SG

| | |
|--------------------------|---------------|
| CENTRAL | CTM-SG |
| Enviado por: | Carmen Prieto |
| Fecha de recepción: | 9/06/2010 |
| Solicitud de aclaración: | 13/08/2010 |
| Tipo de Generación: | Hidráulica |
| Unidades informadas: | 1 a 14 |

CRONOGRAMA DE MANTENIMIENTO ESTACIONAL DE GENERADORES

CTM SALTO GRANDE

Reprog. Trimestral Agosto/2010 - Octubre/2010

| Máquina | Día Desde | Día Hasta | Tipo de Mantenimiento | Tarea | Día Desde | Día Hasta | Tipo de Mantenimiento | Tarea |
|---------|-----------|-----------|-----------------------|-------------------------|-----------|-----------|-----------------------|-------------------------|
| SGDEH05 | 29/11/10 | 26/12/10 | Mantenimiento Menor | Generador | 25/02/13 | 27/02/13 | Mantenimiento Menor | Transformador de bloque |
| SGDEH06 | 14/12/10 | 16/12/10 | Mantenimiento Menor | Transformador de bloque | 18/02/13 | 18/03/13 | Mantenimiento Mayor | General |
| SGDEH13 | 03/01/11 | 09/01/11 | Mantenimiento Menor | Transformador de bloque | | | | |
| SGDEH03 | 03/01/11 | 13/02/11 | Mantenimiento Mayor | General | | | | |
| SGDEH04 | 10/01/11 | 12/01/11 | Mantenimiento Menor | Transformador de bloque | 01/02/11 | 20/03/11 | Mantenimiento Mayor | General |
| SGDEH09 | 28/11/11 | 09/01/12 | Mantenimiento Mayor | General | | | | |
| SGDEH10 | 05/12/11 | 07/12/11 | Mantenimiento Menor | Transformador de bloque | 02/01/12 | 11/02/12 | Mantenimiento Mayor | General |
| SGDEH01 | 06/02/12 | 05/03/12 | Mantenimiento Menor | General | | | | |
| SGDEH02 | 13/02/12 | 15/02/12 | Mantenimiento Menor | Transformador de bloque | | | | |
| SGDEH12 | 03/12/12 | 14/01/13 | Mantenimiento Mayor | General | | | | |
| SGDEH11 | 17/12/12 | 24/12/12 | Mantenimiento Menor | Transformador de bloque | | | | |
| SGDEH14 | 14/01/13 | 23/02/13 | Mantenimiento Mayor | General | | | | |

Información de Generación Distribuída

| AGENTE | FECHA PROPUESTA INICIO DE TRABAJO | FECHA PROPUESTA DE FIN DE TRABAJO | PLAZO | POTENCIA QUE CONSUME DE LA RED DURANTE EL TRABAJO |
|-----------------|--|-----------------------------------|------------------|---|
| UPM | 21-10-2010 | 09-11-2010 | | 10 MW |
| Liderdat | Realiza los mantenimientos aprovechando las indisponibilidades de biomasa y precio spot bajos. | | | |
| Weyerhaeuser | 17-01-2011 | 27-01-2011 | 10 días | 2 MW |
| Galofer | 20-02-2011 | 28-02-2011 | | |
| Bioener | 20-09-2011 | 27-09-2011 | 2 semanas al año | |
| | 06-10-2010 | 10-10-2010 | | |
| | 07-11-2010 | 12-11-2010 | | |
| | 08-12-2010 | 13-12-2010 | | |
| | 09-01-2011 | 14-01-2011 | | |
| Nuevo Manantial | 09-02-2011 | 14-02-2011 | | |
| | Realiza los mantenimientos aprovechando cuando no hay viento. | | | |



Información de Mantenimientos mayores de Trasmisión.

No se prevé restricciones de la red de trasmisión que determinen generación forzada que impacten significativamente en el despacho económico.



ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO

Modificación en el cronograma de mantenimiento estacional de generadores de CTM (aprobado DNC)

| Máquina | Día Desde | Día Hasta | Tipo de Mantenimiento | Tarea | Día Desde | Día Hasta | Tipo de Mantenimiento |
|----------|-----------|-----------|-----------------------|-------------------------|-----------|-----------|-----------------------|
| SGDEHI01 | 06/02/12 | 05/03/12 | Mantenimiento Mayor | General | | | |
| SGDEHI02 | 13/02/12 | 15/02/12 | Mantenimiento Menor | Transformador de bloque | | | |
| SGDEHI03 | 06/12/10 | 18/02/11 | Mantenimiento Mayor | General | | | |
| SGDEHI04 | 12/12/10 | 14/12/10 | Mantenimiento Menor | Transformador de bloque | 07/02/11 | 22/04/11 | Mantenimiento Mayor |
| SGDEHI05 | 15/11/10 | 06/12/10 | Mantenimiento Mayor | General | 25/02/13 | 27/02/13 | Mantenimiento Menor |
| SGDEHI06 | 21/11/10 | 23/11/10 | Mantenimiento Menor | Transformador de bloque | 18/02/13 | 18/03/13 | Mantenimiento Mayor |
| SGDEHI09 | 28/11/11 | 09/01/12 | Mantenimiento Mayor | General | | | |
| SGDEHI10 | 05/12/11 | 07/12/11 | Mantenimiento Menor | Transformador de bloque | 02/01/12 | 11/02/12 | Mantenimiento Mayor |
| SGDEHI11 | 17/12/12 | 24/12/12 | Mantenimiento Menor | Transformador de bloque | | | |
| SGDEHI12 | 03/12/12 | 14/01/13 | Mantenimiento Mayor | General | | | |
| SGDEHI13 | 03/01/11 | 10/01/11 | Mantenimiento Menor | Transformador de bloque | | | |
| SGDEHI14 | 14/01/13 | 23/02/13 | Mantenimiento Mayor | General | | | |