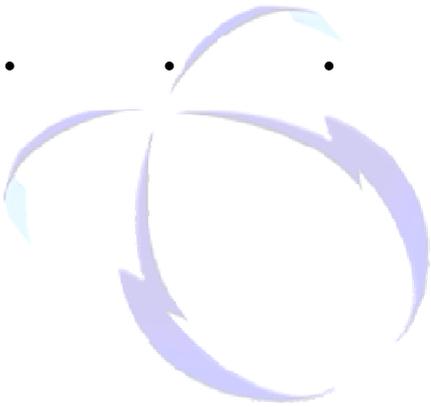


Km. 12 ½ Carretera al Puerto de
La Libertad, Nuevo Cuscatlán,
La Libertad, El Salvador,
Centroamérica

Unidad de Transacciones, S.A.

Hechos Relevantes Enero – Marzo 2011



.....

División de Mercado

Acuerdos Emitidos por el Regulador

Enero 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
29-E-2011	11/01/2011	Metodología traslado precios ajustados de la energía a las tarifas eléctricas	Modificación acuerdo 179-E-2010 del 23/07/2010
37-E-2011	17/01/2011	Notificación Pago por Potencia 2011 vigencia año 2011	Mantener el pago por potencia en 6.84 US\$/kW-mes para los contratos de largo plazo en procesos de libre concurrencia y en caso de entrar el Reglamento basado en costos de Producción deberá ser utilizado como el pago por capacidad, durante el período comprendido del 01 de enero al 31 de diciembre 2011
120-E-2011	17/02/2011	Modificación Capítulo 16	Manejo de los fondos transitorios de liquidación

Febrero 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
134-E-2011	23/02/2011	Modificación Capítulo 16	Adición regla 16.8.8

Marzo 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
198-E-2011	25/03/2011	Modificación Capítulo 16	Modificación regla 16.8.8

División Control de Energía

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el primer trimestre del año 2011, en la Administración del Mercado Mayorista de Electricidad y la Operación del Sistema Eléctrico Nacional son los siguientes:

Enero

- Pruebas de capacidad de máxima inyección en las Unidades 1, 2, 4 y 5 de Acajutla
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por actuación de ESIM009 en Guatemala durante 0:24 hrs.
- Disparo de línea 15SE-SMAR 01 por falla.
- Se realizó trabajo en Sub-Opico para dejar aislada la demanda del horno de Corinca, pero al energizar el circuito, fallaron los TC en la medición de entrega.
- Queda disponible al Unidad N° 1 de CGRA, con menor capacidad al instalar un transformador provisional de 60 MW de capacidad.
- El servicio auxiliar de RFC proporcionado por las Unidades 1, 2, 4 y 5 de Acajutla, tuvieron una indisponibilidad de 10:52 horas.

Febrero

- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por disparo durante 0:11 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por actuación de ESIM004 en Guatemala durante 0:03 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras por disparo durante 0:29 hrs.
- Disparo de línea TECO-OZAT por falla.
- Se cambiaron los TC en la medición de entrega, con lo cual se deja aislada la demanda del horno de Corinca, sin ninguna restricción.
- El servicio auxiliar de RFC proporcionado por las Unidades 1, 2, 4 y 5 de Acajutla, tuvieron una indisponibilidad de 06:43 hrs.

Marzo

- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras por EDLI durante 0:22 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por actuación de ESIM004 en Guatemala durante 0:32 hrs.
- El servicio auxiliar de RFC proporcionado por las Unidades 1, 2, 4 y 5 de Acajutla, no tuvo indisponibilidad.
- Disparo de los Interruptores colectores de 46 kV en la subestación San Miguel, ocurriendo un cero voltaje en los circuitos de distribución por un tiempo de 22 minutos.