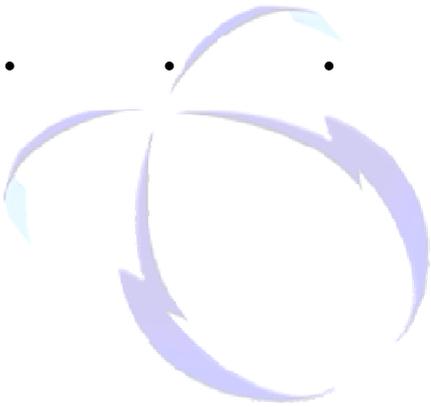


Km. 12 ½ Carretera al Puerto de
La Libertad, Nuevo Cuscatlán,
La Libertad, El Salvador,
Centroamérica

Unidad de Transacciones, S.A.

Hechos Relevantes Abril – Junio 2011



.....

División de Mercado

Acuerdos Emitidos por el Regulador

Abril 2011

No se emitieron Acuerdos que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista.

Mayo 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
263-E-2011	16/05/2011	Vigencia mecanismo de Potencia Restringida	Vigencia del 01/06/2011 al 31/05/2012 o hasta entrada en vigencia del ROBCP

Junio 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
322-E-2011	28/06/2011	Vigencia mecanismo PEST	Vigencia del 01/07/2011 al 31/12/2011

División Control de Energía

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

Abril

- Pruebas de capacidad de máxima inyección en las Unidades 1, 2, 4 y 5 de Acajutla
- Apertura de la interconexión Guatemala-El Salvador por daño en TC de Auto-transformador en Ahuachapán durante 01:05 horas.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por actuación de ESIM004 en Guatemala durante 00:18 horas.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por actuación de ESIM009 en Guatemala durante 00:12 horas.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por actuación de ECS en Ahuachapán durante 00:23 horas.
- Se suspende exportación programada ante uso de unidades de RFC

- El servicio auxiliar de RFC proporcionado por las Unidades 1, 2, 4 y 5 de Acajutla, tuvieron una indisponibilidad de 07:27 hrs.
- Disparo de las Líneas AHUA-SONS, SANA-OPIC, TECO-OZAT, 15SE-SRAF y SMIG-OZAT por falla.
- Disparo de la Línea NEPO-NEJA, causo que por bajo voltaje se limitara los retiros de energía en la zona Metropolitana durante por falla.
- Disparo de los colectores 4-71 y 4-72 de la subestación 15 de Septiembre, quedando fuera por 00:02 horas los circuitos 4-83 y 4-84.

Mayo

- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por actuación de ESIM004 en Guatemala durante 00:21 horas.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por actuación de ESIM009 en Guatemala durante 00:18 horas.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras por trabajo programado en Honduras durante 03:57 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras por actuación de EDLI en El Salvador durante 00:45 horas.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras por trabajo programado en PAMM durante 06:36 hrs.
- Disparo de las Líneas 5NOV-SRAF, SMAR-STOM, SONS-ATEO, AHUA-SONS, CGRA-SRAF, NEJA-OPIC y GUAJ-SANA por falla.
- El servicio auxiliar de RFC proporcionado por las Unidades 1, 2, 4 y 5 de Acajutla, tuvieron una indisponibilidad de 68:25 horas y una falla de arranque.

Junio

- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por actuación de ESIM004 en Guatemala durante 00:07 horas.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por actuación de ESIM009 en Guatemala durante 00:03 horas.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras por actuación de EDLI en El Salvador durante 00:54 horas.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por emergencia en Guatemala durante 00:08 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por trabajo programado en Guatemala durante 08:31 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras por trabajo programado durante 11:05 hrs.
- Disparo de las Líneas AHUA-SONS, ACAJ-SONS, CGRA-SRAF, CGRA-NEJA 01 y 02, 5NOV-CGRA y ACAJ-SONS 02 por falla.
- Disparo de los Transformadores 110/46 kV en San Miguel causando un cero voltaje en los circuitos de distribución por un tiempo de 00:26 hrs.
- Actúa protección 59N por rotura de fusible en TP de Subestación El Pedregal causando un cero voltaje en los circuitos de distribución por un tiempo de 00:15 hrs.
- La caída de un rayo en la subestación Cerron Grande la deja aislada del Sistema de Transmisión causando un cero voltaje en los circuitos de distribución por un tiempo de 00:06 hrs.
- El servicio auxiliar de RFC proporcionado por las Unidades 1, 2, 4 y 5 de Acajutla, tuvieron una indisponibilidad de 160:51 horas y una falla de arranque..