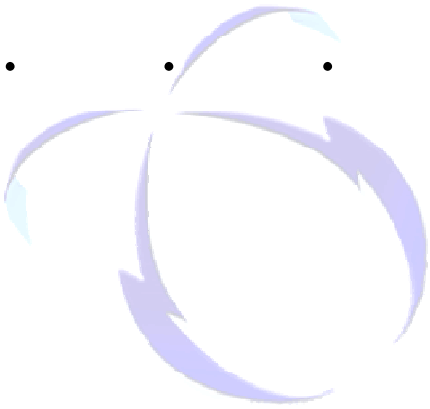


Km. 12 ½ Carretera al Puerto de
La Libertad, Nuevo Cuscatlán,
La Libertad, El Salvador,
Centroamérica

Unidad de Transacciones, S.A.

Hechos Relevantes Julio - Septiembre 2011



.....

Gerencia General

Acuerdos Emitidos por el Regulador

Julio 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
325-E-2011	01/07/11	Continuidad de ejercicios de simulación de programación semanal y diaria	Postergación la entrada en vigencia del ROBCP
342-E-2011	14/07/2011	SIGET, indica que UT elabore disposiciones transitorias para el inicio de aplicación del ROBCP, de acuerdo a lineamientos anexos en el acuerdo, asimismo presente memoria de cálculo de las tasas de disponibilidad.	Definición oportuna de normas temporales y permanentes para la adecuada transición del Reglamento de precios (ROSTMM) al modelo de costos bajo el ROBCP
335-E-2011	08/07/2011	Inicio del Mercado basado en Costos de Producción	Cambia normativa del mercado, se establece el 01 de agosto para el inicio de la aplicación del ROBCP

Acuerdos Emitidos por Junta Directiva

JD-351	26/07/2011	Ordenes de cambio para los contratos de prestación de servicios celebrados entre la UT y los PMs.	Adecuación de los contratos celebrados bajo el ROSTMM al ROBCP.
--------	------------	---	---

Agosto 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
421-E-2011	29/08/11	Disposiciones transitorias para el inicio del ROBCP	Procedimientos transitorios creados para la transición del ROSTMM-ROBCP.

Septiembre 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
471-E-2011-A	29/09/11	Aprobación de modificaciones al ROBCP, Anexo 09 CALCULO DEL PRECIO EN EL MRS	Re-cálculo del valor del Cargo Complementario de la Transmisión Regional (CCTR) considerando los valores reales informados por el EOR. El CCTR será trasladado por la UT a los PMs que retiran energía por medio de abono en el DTE, para efectuar el pago a la EPR.

Acuerdos Emitidos por Junta Directiva

JD-354	13/09/11	Regularización de códigos y contratos de servicios para los PM generadores en	Cambio de categoría para los generadores conectados
--------	----------	---	---

		redes de Distribución.	a red de distribución.
		Cambio de contratos adecuados al nuevo reglamento	Firma de nuevo contrato bajo las disposiciones del ROBCP al vencimiento de las garantías de pago.

Gerencia De Conciliación de Transacciones

Acuerdos Emitidos por el Regulador

Julio 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
367-E-2011	26/07/2011	Contratos de Largo Plazo suscritos	Se establece el 01 de agosto para el establecimiento de estos contratos.
370-E-2011	29/07/2011	Pago potencia reactiva	Se establece en el ROBCP el pago por el servicio auxiliar de bancos capacitores
		Compensación a generadores con costo variable mayor al costo marginal	Norma la compensación a las generadoras Hidroeléctricas al Costos de oportunidad del agua.

Agosto 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
421-E-2011	29/08/2011	Disposiciones Transitorias para el Inicio del ROBCP	Reserva Fría por Confiabilidad
			Autorizan trasladar al Csis el costo unitario de la RFC para finalización del contrato ante la entrada en vigencia del nuevo reglamento.
			Liquidación mensual de 1/10 de los montos determinados de potencia firme.

Septiembre 2011

No se emitieron Acuerdos que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción.

Gerencia De Planificación Operativa

Acuerdos Emitidos por el Regulador

Julio 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
370-E-2011	29/07/2011	Actualización de la Programación Anual	Se adiciona al ROBCP numeral 8.1.3 del Capítulo 8 referente a la publicación de la programación anual.
		Cronograma de la Programación Anual	Se modifica todo el numeral 2 del Anexo 6
		Inconsistencias en declaraciones semanales	Se extiende el horario para la corrección de declaraciones hasta las 11 horas del día jueves de cada semana.
		Pronóstico de Caudales Afluentes	Se modifica el horario para el envío del pronóstico. Se amplía hasta las 10 horas de cada día.

Agosto 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
421-E-2011	29/08/2011	Anexo 08 Racionamiento	Se establece un mecanismo transitorio para el cálculo de la URF y se establece un plazo de 9 meses para la realización de un estudio para determinar el nuevo valor de la URF.
		Disposiciones Transitorias para el Inicio del ROBCP	Volúmenes Iniciales de los Combustibles Se establece que se deben realizar auditoría a los generadores a los cuales les fue aprobada fórmula de declaración de los precios. Estas se deben realizar el primer día hábil de la segunda de iniciado en nuevo reglamento.
		Coordinación de Mantenimientos	Para las primera programaciones Anuales y Semanales se utilizará el PAMM de la semana 1 a la 19 del 2011. Pierde vigencia cuando se apruebe el PAMM para 2012.

Septiembre 2011

No se emitieron Acuerdos que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción.

Gerencia De Operación y Estudios

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

Julio 2011

- Pruebas de capacidad de máxima inyección en las Unidades 1, 2, 4 y 5 de Acajutla
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras por trabajos programados durante 10:38 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por trabajo programado durante 08:11 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por disparo durante 5 minutos.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por problemas en subestación de AHUA en 115 kV durante 09:02 hrs.
- Se suspende exportación programada ante uso de unidades de RFC
- Disparo de líneas 15SE-BERL, 15SE-SMAR 01, NEJA-OPIC, 15SE-SMIG,
• NCUS-STOM y SONS-ATEO por falla.
- Disparo de los dos Auto-transformadores 230/115/46 kV en AHUA, ocurriendo un cero voltaje en los circuitos de distribución por un tiempo de 03:17 hrs.
- Disparo del Interruptor colector de 46 kV en la subestación Ozatlán, ocurriendo 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 87:49 horas.

Agosto 2011

- Entra en vigencia el nuevo Reglamento de Operación del Sistema de Transmisión y del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción (ROBCP) que sustituye al Reglamento de Operación del Sistema de Transmisión y del Mercado Mayorista (ROSTMM), se informó a los PMs.



- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras por disparo debido a problemas en sistema de HOND durante 02:18 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador a solicitud de GUATE durante 01:35 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por actuar esquema suplementario en Moyuta durante 12 minutos.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por disparo debido a problemas en sistema de CRIC durante 00:14 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras por disparo durante 0:59 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras por disparo debido a problemas en sistema de CRIC y NICA durante 00:20 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por decisión de Guatemala durante 47:06 hrs.
- Se realizó siete Re-despachos al cumplirse lo establecido en el nuevo Reglamento de descargas de agua por vertedero, disponibilidad de Unidades y desviaciones en la Demanda
- El generador Nejapa Power ha dejado de proporcionar el servicio auxiliar de AGC
- Disparo de líneas NCUS-STOM, 15SE-BERL, 5NOV-SRAF, OPIC-SONS, AHUA-SONS, TECO-OZAT, AHUA-SANA y SMIG-OZAT por falla.
- Disparo del Interruptor colector de 46 kV en la subestación Sonsonate, ocurriendo un cero voltaje en los circuitos de distribución por un tiempo de 01:38 hrs.
- Se abre un circuito en Int. 44-4-80 por sobre-carga en Transformador 110/46 kV de ATEO
- Se declara Estado de Emergencia por bajo voltaje en el Sistema Eléctrico Nacional durante 0:42 hrs.

Septiembre 2011

- Fuera de servicio la interconexión El Salvador-Honduras por disparo durante 0:11 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por disparo debido a problemas en sistema de PANA, NICA y CRIC durante 00:40 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por decisión de Guatemala durante 19:49 hrs.
- Fuera de servicio la interconexión Guatemala-El Salvador por disparo durante 0:10 hrs.

- Queda en servicio la nueva entrega de EDESAL en la subestación Talnique.
- Disparo de las Líneas 15SE-SMAR 01, 15SE-SRAF, NEJA-SMAR, SANT-TALN, AHUA-SONS, ACAJ-SONS 02, SMIG-OZAT, CGRA-NEJA 01, SANT-NEJA y SRAF-TECO por falla.
- Disparo del Transformador 1 110/46 kV en la subestación Opico por sobrecarga, ocurriendo un cero voltaje en los circuitos de distribución por un tiempo de 00:05 hrs.

Acuerdos Emitidos por el Regulador

Julio 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
370-E-2011	29/07/2011	Tasa de Salida Forzada	Cambio en la estadística para calcular la tasa de salida forzada
		Estado de Emergencia Anexo 10	Se sustituye el numeral a) y se agrega el literal j) del Anexo 10.

Agosto 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
421-E-2011	2/08/2011	Disposiciones Transitorias para el Inicio del ROBCP	Cálculo Transitorio de la Capacidad Firme. Períodos a contemplar para la estadística y se excluyen las fallas de más de 30 días de duración. A partir del 01 de junio de 2012 deja de tener vigencia la disposición transitoria.
			Terminado el período de vigencia de las disposiciones transitorias se deberá calcular la capacidad firme definitiva.
			Coordinación de los Mantenimientos Los PMs deben enviar el 22 de agosto su programa anual de mantenimientos para la semanas 1 a la 19 del 2012 y se procederá a su elaboración y publicación a los PMs.

Septiembre 2011

No se emitieron Acuerdos que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción.

.....

Gerencia Administrativa - Financiera

Acuerdos Emitidos por el Regulador

Julio 2011

No se emitieron Acuerdos que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción.

Agosto 2011

No se emitieron Acuerdos que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción.

Septiembre 2011

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
460-E-2011	21/09/2011	Liquidación parcial mes de septiembre	Se postergo la liquidación complementaria al 30 de septiembre de 2011. Y el pago de intereses a los acreedores del mercado.