

HECHOS RELEVANTES

OCTUBRE-DICIEMBRE 2013

Resumen de los principales Acuerdos emitidos por la SIGET que tienen un impacto significativo en la operatividad del Mercado Mayorista de Electricidad, presentados por área de aplicación.



HECHOS RELEVANTES

OCTUBRE - DICIEMBRE 2013

GERENCIA GENERAL

OCTUBRE-NOVIEMBRE

No se emitieron acuerdos relacionados a la Gerencia General que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o Impactaran el Mercado Mayorista.

DICIEMBRE

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
JD 411	17-12-13	Solicitud de inscripción de las Sociedades ENERTRADE S.A. de C.V. y GENERA EL SALVADOR, S.A. de C.V.	Junta Directiva UT, aprueba sus inscripciones como COMERCIALIZADORES DE ENERGIA ELECTRICA.

GERENCIA DE CONCILIACION DE TRANSACCIONES

OCTUBRE

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
1109-E-2013	28/10/2013	Aprobación Procedimiento Sobrecostos a Inyecciones Regionales	Aplicación de cargo a las inyecciones regionales y descuento de cargo de sistema compensación por eficiencia a la Demanda local

NOVIEMBRE

No se emitieron acuerdos relacionados a la Gerencia de Conciliación de Transacciones que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o Impactaran el Mercado Mayorista.

DICIEMBRE

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
1265-E-2013	18/12/13	Actualización tasa de renovación de registro de SIGET	Cargo del Sistema del 2014, para aplicar en DTE

GERENCIA DE PLANIFICACION OPERATIVA

OCTUBRE

No se emitieron acuerdos relacionados a la Gerencia de Planificación operativa que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o Impactaran el Mercado Mayorista.

NOVIEMBRE

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
494-E-2013	30/11/13	Concluye el plazo de prueba de seis meses establecido por la Junta de Directores de SIGET en Acuerdo 494-E-2013, relacionado a las compras de energía realizadas por la UT a nombre y por cuenta de la demanda, desde el Mercado Eléctrico Regional.	Se remitió el último informe mensual correspondiente a noviembre 2013.

DICIEMBRE

No se emitieron acuerdos relacionados a la Gerencia de Planificación Operativa que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o Impactaran el Mercado Mayorista.

GERENCIA ADMINISTRATIVA FINANCIERA

OCTUBRE

No se emitieron acuerdos relacionados a la Gerencia Administrativa Financiera que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o Impactaran el Mercado Mayorista.

NOVIEMBRE

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
494-E-2013	30-11-2013	Expira el plazo mediante el cual la UT realiza ofertas de retiro al mercado regional por cuenta de la demanda.	Queda pendiente la liquidación de las compras de energía, realizadas hasta el 30 de noviembre, que se liquidaron a finales de diciembre 2013. .

DICIEMBRE

No se emitieron acuerdos relacionados a la Gerencia Administrativa Financiera que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o Impactaran el Mercado Mayorista.

GERENCIA DE OPERACIÓN EN TIEMPO REAL Y ESTUDIOS

OCTUBRE-NOVIEMBRE-DICIEMBRE

No se emitieron acuerdos relacionados a la Gerencia de Operación en Tiempo Real y Estudios que modificaran el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o Impactaran el Mercado Mayorista.

MONITOREO DEL SISTEMA DE OPERACION

OCTUBRE-DICIEMBRE 2013

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el cuarto trimestre del año 2013, en la Administración del Mercado Mayorista de Electricidad y la Operación del Sistema Eléctrico Nacional.



HECHOS RELEVANTES DEL SISTEMA ELECTRICO NACIONAL DURANTE EL IV TRIMESTRE DEL AÑO 2013

OCTUBRE

Disparo de líneas 15SE-SMAR 02, AHUA-SONS, STOM-PEDR, SMIG-LUNI, SMIG-OZAT, SRAF-TECO, 15SE-SMIG, CGRA-NEJA 02, 15SE-SMAR 01, BERL-SMIG y 15SE-SRAF por falla.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador – Guatemala 02 por disparo, durante 16 min.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador – Guatemala 02 a solicitud de GUAT, durante 15 min.

Fuera de servicio líneas de interconexión El Salvador – Guatemala 01 por Oscilación en SER, en tres eventos, con un tiempo de 20 min.

Fuera de servicio líneas de interconexión El Salvador – Guatemala 02 por Oscilación en SER, en tres eventos, con un tiempo de 20 min.

Fuera de servicio línea 15SE-NEJAPA 01 por evento, durante 1 min.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador – Honduras 02 por 2 eventos de problemas en Honduras, durante 51 min.

Disparo de línea de Planta Tero Puerto por evento, durante 4 min.

NOVIEMBRE

Disparo de línea de Planta Tero Puerto por evento, durante 8 min.

Disparo de líneas NCUS-STOM, SANT-TALN, NCUS-ATEO y ATEO-TALN por falla.

DICIEMBRE

Fuera de servicio líneas de interconexión El Salvador – Guatemala 01 por Oscilación en SER, en dos eventos, con un tiempo de 10 min.

Fuera de servicio líneas de interconexión El Salvador – Guatemala 02 por Oscilación en SER, en evento durante 8 min.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador – Honduras 02 por disparo, durante 16 min.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador – Honduras 01 por disparo, durante 27 min.

Fuera de servicio la Línea 230 kV AHUA-NEJAPA 01 por alto voltaje en el SEP en una ocasión, durante 3 horas 24 minutos

Fuera de servicio la Línea 230 kV 15SE-NEJAPA 02 por alto voltaje en el SEP en una ocasión, durante 3 horas 1 minuto

Disparo de líneas ACAJ-SONS 01 y ATEO-TALN por falla.