

Hechos relevantes

Enero-marzo 2015

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

Enero-marzo 2015

Gerencia General

Enero-febrero

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

Marzo

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
JD 440	24/03/15	Plan Anual de Mantenimientos Mayores (PAMM).	Junta Directiva aprueba el PAMM, correspondiente al periodo de la semana 20 de 2015 a la semana 19 de 2016.

Gerencia de Planificación Operativa

Enero-febrero

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

Marzo

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
107-E-2015	05/03/2015	Indicador de transacciones regionales	Se instruye a la UT para que calcule el indicador de transacciones internacionales, y sea presentado semestralmente a la SIGET.
108-E-2015	05/03/2015	Compras UT MER	Se eliminan del ROBCP las referencias a las compras de la UT por reemplazo de generación despachada, dejándose únicamente las compras por sustitución de déficit nacional.

Gerencia de Conciliación de Transacciones

Enero

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
29-E-2015	15/01/2015	CUST	Se aprueba el canon de ETESAL para el año 2015.
30-E-2015	15/01/2015	COSTAMM	Se aprueba el canon UT para el año 2015.
23-E-2015	14/01/2015	Cargo por capacidad	Se aprueba el cargo por capacidad para el año 2015.

Febrero

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
70-E-2015	04/02/2015	Contratos de largo plazo	Se aprueban las nuevas normas sobre contratos de largo plazo mediante procesos de libre competencia. Se deja sin efecto acuerdo 132-E-2015 Se aprueba nuevo procedimiento para el cálculo de factores de forma. Se deja sin efecto acuerdo 124-E-2013 Se aprueban diez decimales para la energía de los contratos por procesos de libre competencia.

Marzo

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
108-E-2015	05/03/2015	Compras UT MER	Se eliminan del ROBCP, las referencias a las compras de la UT por reemplazo de generación despachada, dejándose únicamente las compras por sustitución de déficit nacional.

Gerencia Administrativa Financiera

Enero-febrero-marzo

No se emitieron acuerdos relacionados a la Gerencia 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

Enero-febrero-marzo

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

Monitoreo de la operación

Enero-marzo 2015

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el primer trimestre del año 2015, en la Administración del Mercado Mayorista de Electricidad y la Operación del Sistema Eléctrico de Potencia.



Hechos relevantes del Sistema Eléctrico Nacional durante el primer trimestre del año 2015

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el primer trimestre del año 2015, en la Administración del Mercado Mayorista de Electricidad y la Operación del Sistema Eléctrico Nacional son los siguientes:

ENERO

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Guatemala 01, en diez eventos por oscilaciones en el Sistema Eléctrico Regional (SER), durante un total de 2 horas con 16 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Guatemala 02, en siete eventos por oscilaciones en el SER, durante un total de 2 horas con 30 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Guatemala 02, en dos eventos por falla, durante un total de 9 horas con 17 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV TECO-OZAT, por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 01, en tres eventos por falla, durante un total de 2 horas con 49 minutos.

Fuera de servicio línea de Ingenio El Ángel, por falla, durante 2 horas con 5 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 01, por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-LUNI, a solicitud de Ingenio Chaparrastique, para seccionamiento de línea para conexión de nueva subestación "HAVILLAL", durante 21 horas con 16 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01, en tres eventos por falla, durante un total de 32 minutos.

Cero voltaje en subestaciones San Martín y San Bartolo, por disparo de líneas de transmisión que convergen en las subestaciones, por falla en línea 15SE-SMAR 02 que no fue liberada en el tiempo correcto, por el interruptor en el extremo de SMAR, y posterior prueba negativa en la línea.

Fuera de servicio Autotransformador 2 en subestación Nejapa, por sobrecarga, durante 18 minutos

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02, en dos eventos por falla, durante un total de 13 minutos.

Cero voltaje en subestación La Unión por disparo de línea de transmisión a 115 kV LUNI-HAVI, por falla, durante 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 01, por falla, durante 1 minuto.

Febrero

Cero voltaje en subestación La Unión, en dos eventos por disparo de línea de transmisión a 115kV LUNI-HAVI, durante 1 hora y 31 minutos.

Marzo

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Guatemala 01, en tres eventos por falla, durante un total de 2 horas con 47 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01, en dos eventos por falla, durante un total de 16 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 02, por falla, durante 26 minutos.

Fuera de servicio línea de Nejapa Power, por falla, durante 7 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ATEO-TALN, por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea de Ingenio El Ángel, por falla, durante 24 minutos.