

HECHOS RELEVANTES

OCTUBRE - DICIEMBRE 2014

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 2014

GERENCIA GENERAL

OCTUBRE

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
JD 430	21/10/2014	Solicitudes de inscripción para participar en el Mercado Mayorista en la categoría de Comercializador, de las sociedades: <ul style="list-style-type: none">• INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.• ALAS DORADAS, S.A. DE C.V.	Junta Directiva UT, aprueba sus inscripciones para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de COMERCIALIZADOR.

NOVIEMBRE

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
JD 431	11/11/2014	Solicitudes de inscripción para participar en el Mercado Mayorista en la categoría de Comercializador, de las sociedades: <ul style="list-style-type: none">• SOCIETE D'ENERGIE DU SALVADOR, S.A. DE C.V.• PACIFIC ENERGY, S.A. DE C.V.	Junta Directiva UT, aprueba sus inscripciones para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de COMERCIALIZADOR.

DICIEMBRE

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

GERENCIA DE PLANIFICACIÓN OPERATIVA

OCTUBRE

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
455-E-2014	05/10/2014	Energía Renovables	Incorporación al Reglamento de Operación de las energías renovables (tratamiento en el despacho programado).

NOVIEMBRE

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
537-E-2014	21/11/2014	Autoridad Competente en El Salvador	SIGET es la autoridad competente para autorizar la energía correspondiente a los contratos regionales con prioridad de suministro.

DICIEMBRE

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

GERENCIA DE CONCILIACIÓN DE TRANSACCIONES

OCTUBRE

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
455-E-2014	05/10/2014	Energía Renovables	Incorporación al Reglamento de Operación de las energías renovables (tratamiento de la facturación de transacciones).
470-E-2014	13/10/2014	Valoración de la Energía No Servida	Precio monómico para valorar la energía no servida en el MRS.

NOVIEMBRE

No se emitieron acuerdos relacionados a la Gerencia que modificasen 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
587-E-2014	22/12/2014	Actualización tasa de renovación de registro de SIGET	Afecta los Cargos del Sistema para 2015

GERENCIA ADMINISTRATIVA FINANCIERA

OCTUBRE – DICIEMBRE

No se emitieron acuerdos relacionados a la Gerencia que modificasen 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

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
455-E-2014	05/10/2014	Energía Renovables	Incorporación al Reglamento de Operación de las energías renovables: <ul style="list-style-type: none">• Consideraciones para la operación en tiempo real de esta generación.• Tratamiento para el cálculo en la Capacidad Firme de ERNC con Contratos de Libre Concurrencia.

NOVIEMBRE – DICIEMBRE

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

MONITOREO DE LA OPERACIÓN

OCTUBRE – DICIEMBRE 2014

Los principales hechos del Sistema Eléctrico Nacional que han ocurrido durante el cuarto trimestre del año 2014, en la Operación del Sistema Eléctrico de Potencia.



HECHOS RELEVANTES DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

LOS PRINCIPALES HECHOS DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL QUE HAN OCURRIDO DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DEL AÑO 2014, EN LA OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE POTENCIA.

OCTUBRE

Fuera de servicio línea 15SE-SMAR 02, por falla, durante 1 min.

Fuera de servicio línea de Planta Termopuerto, por trabajos en transformador de servicio propio, en tres ocasiones, durante 12 horas con 30 minutos.

Fuera de servicio línea 15SE-SRAF, por falla, durante 1 min.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Guatemala 01, en cinco eventos, por oscilaciones en el SER, durante 54 min.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Guatemala 02, en cinco eventos, por oscilaciones en el SER, durante 2 horas con 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 01 por falla, durante 3 min.

Cero voltaje en subestación Guajoyo por disparo de línea de transmisión GUAJ-SANA, durante 4 horas con 39 minutos.

Fuera de servicio línea AHUA-SONS, por falla, durante 1 min.

NOVIEMBRE

Fuera de servicio línea de Ingenio El Ángel por revisiones propias de la planta, durante 9 minutos.

Cero voltaje en subestación La Unión por disparo de línea de transmisión SMIG-LUNI, por falla, durante 3 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Guatemala 01, en diecinueve eventos, por oscilaciones en el SER, durante 14 horas con 34 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Guatemala 02, a solicitud de AMM de Guatemala, seccionamiento de línea para conexión a la nueva subestación “LA VEGA II”, durante 8 días con 11 horas y 53 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Guatemala 02, en siete eventos, por oscilaciones en el SER, durante 14 horas con 16 minutos.

DICIEMBRE

Cero voltaje en el sistema eléctrico nacional por disparo de línea de transmisión en Sistema Eléctrico de Nicaragua, provocando oscilaciones de potencia en el SER y posterior disparo de líneas de interconexión Guatemala – El Salvador 01 y 02, y El Salvador – Honduras 01 y 02, provocando déficit de generación de 208 MW. La emergencia duro 2 horas con 7 minutos. (Ver Anexo 1 INFORME DE EVENTO EN EL SISTEMA ELÉCTRICO DE POTENCIA: “CERO VOLTAJE EN EL SISTEMA ELÉCTRICO DE EL SALVADOR”

Fuera de servicio Auto transformador 2 en subestación Nejapa, área a 230 kV, por problemas en relé de sincronismo del interruptor 37-7-81, durante 3 horas con 36 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Guatemala 01, en cuatro eventos, por oscilaciones en el SER, durante 4 horas con 59 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Guatemala 02, en cuatro eventos, por oscilaciones en el SER, durante 3 horas con 35 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 01, por oscilaciones en el SER, durante 2 horas con 11 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 01, por falla, en dos eventos, durante 43 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 02, por oscilaciones en el SER, durante 1 hora con 26 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJAPA 02 por alto voltaje en el SEP, durante 5 horas con 38 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 02, por alto voltaje en el SEP, durante 5 horas con 39 minutos.