#NotiEOR

Reunión Técnica Regional sobre el Diagnóstico de Causas Estructurales que originan Eventos en el SER.

ENTE OPERADOR REGIONAL
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

El Ente Operador Regional (EOR) junto con los representantes de los Operadores del Sistema y Operadores de Mercado (OS/OM), llevó a cabo Reunión Técnica de Trabajo presencial del **25 al 27 de marzo de 2025** en San Salvador, El Salvador.

Esta actividad forma parte de la consultoría especializada contratada por EOR y desarrollada por el Grupo Mercados Energéticos (GME), que busca diagnosticar e identificar las principales causas estructurales que pueden estar asociadas a los eventos relevantes en el SER, así como las fortalezas y debilidades del Sistema Eléctrico Regional (SER) que inciden en la operación confiable y segura del mismo y del Mercado Eléctrico Regional (MER).

Durante los días **25** y **26 de marzo**, se presentaron los avances del estudio, incluyendo la metodología utilizada por el Consultor, simulaciones realizadas en software PSS/E, análisis de eventos reales ocurridos en el SER, desempeño del sistema ante diferentes causas de eventos, respuesta primaria y secundaria de frecuencia y la respuesta inercial, así como un análisis regulatorio y técnico de la situación actual del sistema.

El día **27 de marzo** se programó un espacio en el cual se atienden las observaciones formuladas por parte del EOR y los OS/OM, al informe preliminar. El objetivo es aclarar dudas, solventar aquellas que son aplicables y recibir retroalimentación directa y sentar las bases para la elaboración del informe final.

Esta consultoría surge en respuesta a una **tendencia y recurrencia observada de eventos de disparo de generación en el SER o de líneas de transmisión en cascada o ambos, que repercuten en la pérdida de inyección de potencia en el nodo Los Brillantes en Guatemala**.

Estos eventos han activado esquemas de desconexión automática de carga (demanda) por baja frecuencia como último recurso para mantener la estabilidad e integrado el SER y evitar colapsos o apagones totales o parciales en las áreas de control del SER.

El proyecto tiene como objetivos específicos:

Diagnosticar las causas estructurales, técnicas, económicas y regulatorias de los eventos en cascada que ocurren en el SER (centrales de generación y/o líneas de transmisión)

Evaluar el estado actual del SER y el funcionamiento de los esquemas regionales de controles remediales para mantener la estabilidad de la operación integrada de la mayor cantidad del SER.

Proponer soluciones factibles para mitigar estos eventos a corto y mediano plazo.

Este esfuerzo representa la continuidad a los trabajos que el EOR ha venido realizando por la mejora continua de la operación del SER y la mitigación en la recurrencia de eventos que comprometan su estabilidad, seguridad y suministro de electricidad.

El EOR realiza la supervisión y coordinación de la operación del SER en conjunto con los OS/OM de la región, considerando los Criterios de Calidad, Seguridad y Desempeño (CCSD), establecidos en la regulación regional, como parte de su compromiso con una operación segura y confiable del sistema eléctrico regional.