

1. DESCRIPCIÓN DEL EVENTO

El 19 de febrero del 2026 a las 15:02:12, inicia un aumento sostenido de la frecuencia en el Sistema Eléctrico de Costa Rica. Según el informe preliminar de evento No. 26-2-2026 del EOR, se presentó la desconexión de 945 MW de carga en el Sistema Eléctrico de México. Esta contingencia provocó un aumento en el flujo de potencia hacia Guatemala y el disparo de la interconexión entre estos dos países por actuación del EDALTIBV. Vale la pena mencionar que antes del evento, el flujo por la interconexión MEX-GUA era de 268 MW hacia Guatemala.

En Costa Rica, la frecuencia subió hasta los 60.239 Hz, según el PMU en ST Río Claro. Posterior al disparo de la interconexión MEX-GUA, la frecuencia cayó hasta los 59.306 Hz y activó tres circuitos de la primera etapa del EDACBF. Es importante mencionar que durante el evento, el valor de la frecuencia en las subestaciones del área de control de Costa Rica siempre es mayor al umbral de disparo de la primera etapa.

2. CONSECUENCIAS DEL EVENTO

En Costa Rica, tuvo lugar la actuación del EDACBF que desconectó tres circuitos de distribución que forman parte de la primera etapa del esquema. Los circuitos desconectados están vinculados a las subestaciones: El Este, Escazu. La pérdida de carga, como resultado de la desconexión de los circuitos, fue de 17.04 MW, aproximadamente.

3. CONDICIÓN PREFALLA DEL SEN

Un minuto antes del evento, el SEN registraba una demanda de 1870.99 MW y los flujos netos de potencia en las interconexiones tenían los siguientes valores: CRI-NIC = 188.98 MW y CRI-PAN = -191.58 MW.

Observaciones: Ninguna.

Diagrama unifilar: Ver Figura 5.

4. DESCRIPCIÓN DE LOS SUCESOS EN ORDEN CRONOLÓGICO

Fecha-Hora	Elemento	Causa
19/02/2026 15:02	ST El Este, Apertura LD-03 (San Diego)	Baja Frecuencia
19/02/2026 15:02	ST Escazu, Apertura LD Valle Central (Piedades)	Baja Frecuencia
19/02/2026 15:02	ST Escazu, Apertura LD-05 (Santa Ana Sur)	Baja Frecuencia

5. CONFIGURACIÓN POSTFALLA

Un minuto después de iniciado el evento, el SEN registraba una demanda de 1844.01 MW y los flujos netos de potencia en las interconexiones tenían los siguientes valores: CRI-NIC = 379.48 MW y CRI-PAN = -279.36 MW. Con excepción de los circuitos que forman parte del EDACBF, ningún otro elemento del SEN fue desconectado por acción de las protecciones.

Observaciones: Ninguna.

Diagrama unifilar: Ver Figura 6.

6. MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN REALIZADAS

Fecha-Hora	Elemento	Estado
19/02/2026 15:09	ST Escazu, LD-05 (Santa Ana Sur)	Normalizado
19/02/2026 15:09	ST Escazu, LD Valle Central (Piedades)	Normalizado
19/02/2026 15:09	ST El Este, LD-03 (San Diego)	Normalizado

7. ENERGÍA NO SUMINISTRADA

Subestación	Elemento	Potencia interrumpida [MW]	Energía no suministrada [MWh]	Duración [hh:mm:ss]
El Este	LD-03 (San Diego)	9.41	1.10	00:07:00
Escazu	LD Valle Central (Piedades)	4.24	0.49	00:07:00
Escazu	LD-05 (Santa Ana Sur)	3.39	0.40	00:07:00
Totales		17.04	1.99	—

Se utiliza el Costo de Energía No Suministrada para Costa Rica del Bloque 1 (US\$ 508 por MWh). Tabla de la página 13 de la **Resolución CRIE-44-2023**.

8. GENERACIÓN DESCONECTADA

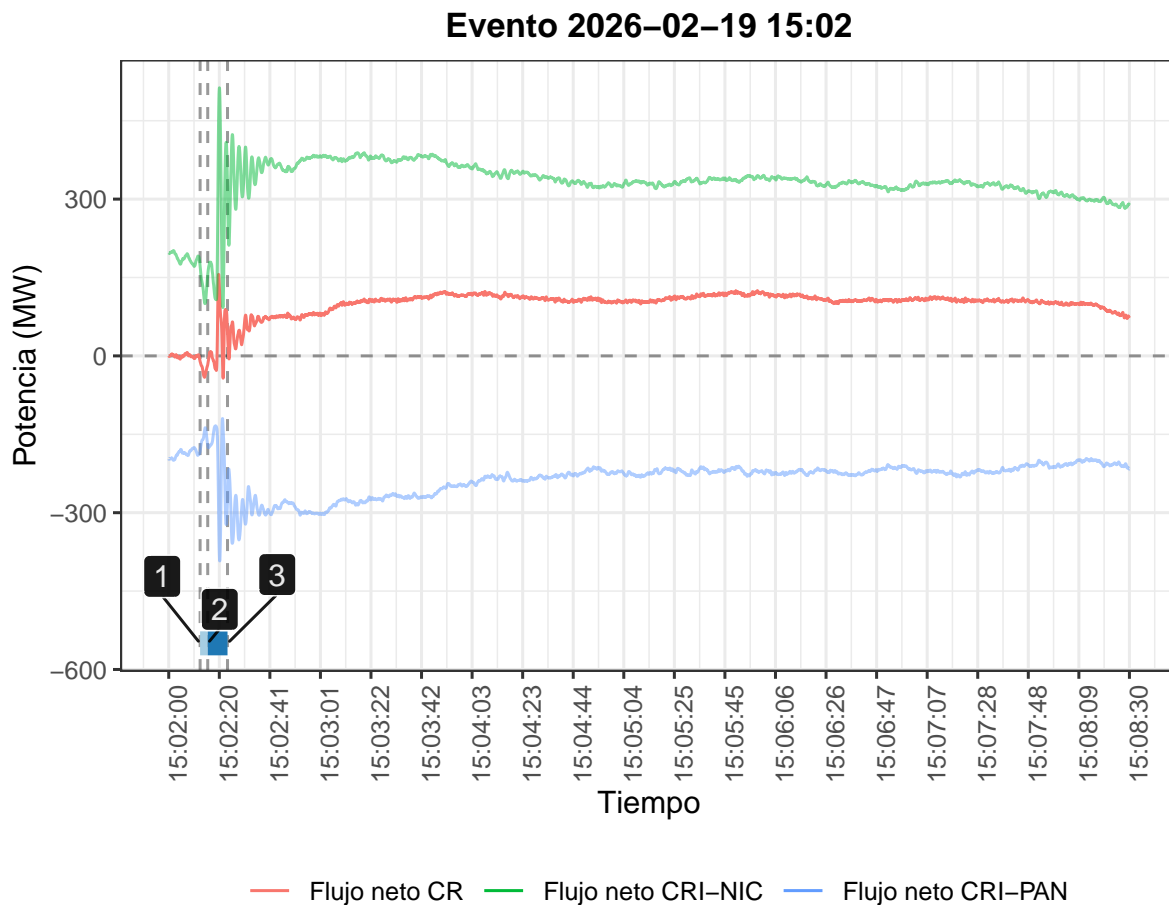
Elemento	Desconexión [hh:mm]	Normalización [hh:mm]	Potencia pre-falla [MW]	Causa
Total			0	—

9. CONSIDERACIONES FINALES

Para este evento en particular, no aplica la evaluación del desempeño del EDACBF, pues la frecuencia no alcanzó el umbral de disparo de la primera etapa (59.3 Hz). Los circuitos disparados tienen su ajuste de disparo establecido en 59.34 Hz debido a limitaciones tecnológicas de los relés, según ha indicado el agente distribuidor que los administra. De esta manera, no se compromete el desempeño en eventos que sí alcanzan el umbral mientras se vuelve efectiva la actualización tecnológica de estos relés.

10. ANEXOS

Figura 1: Flujos netos en las interconexiones
 Datos tomados de los PMU

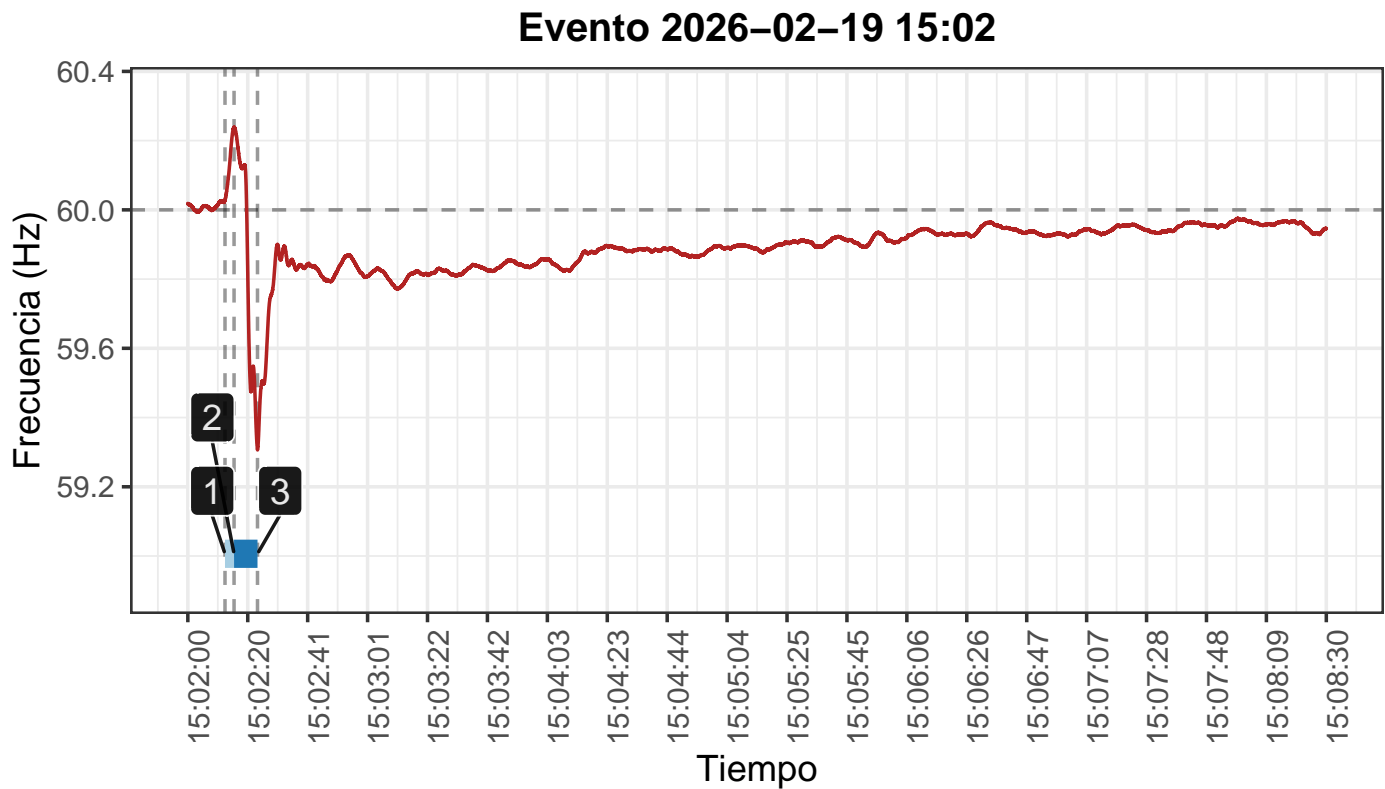


1 Inicio del evento

3 Frecuencia mínima

2 Frecuencia máxima

Figura 2: Frecuencia medida en ST Río Claro
Datos tomados del PMU

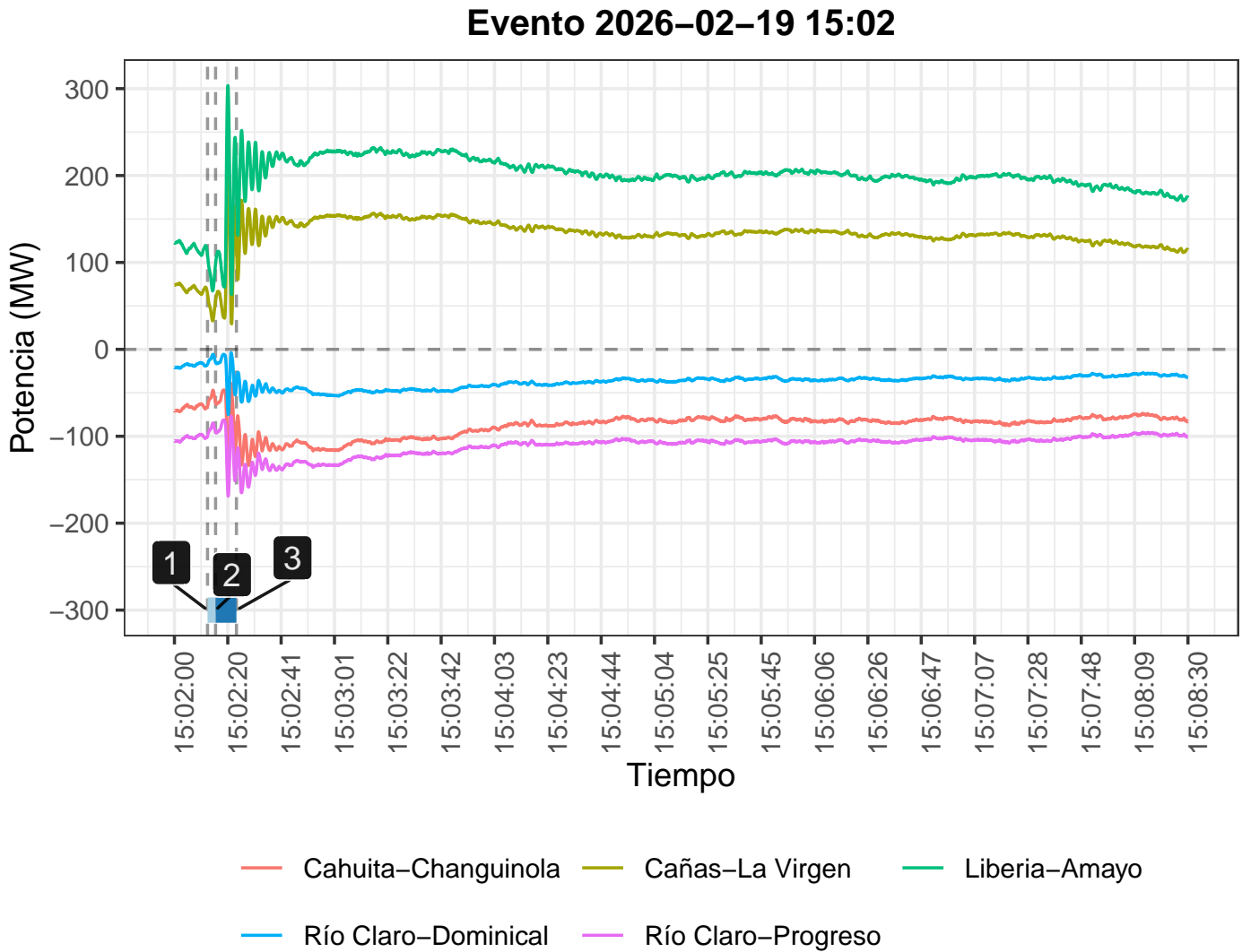


1 Inicio del evento

3 Frecuencia mínima

2 Frecuencia máxima

Figura 3: Flujos en las interconexiones
 Datos tomados de los PMU



1 Inicio del evento

3 Frecuencia mínima

2 Frecuencia máxima

Figura 4: ACE crudo y filtrado
Datos tomados del historiad

