



# Informe de hechos relevantes

Periodo julio-septiembre 2023

Resumen de los principales acuerdos emitidos por la SIGET y otros temas operativos y regulatorios que tienen un impacto significativo en la operatividad del Mercado Mayorista de Electricidad.

31 de octubre de 2023

---

# Contenido

Introducción.....	2
Resumen hechos relevantes .....	3
Tema relevante que impactó en la administración y operación del Mercado Mayorista de Electricidad de El Salvador durante el trimestre julio-septiembre 2023. ....	8
Impacto de los eventos climatológicos en la generación de energía del Mercado Mayorista de Electricidad (MME) en el 2023.....	9
Monitoreo de la operación.....	12

# Introducción

El informe de hechos relevantes contiene un resumen de los principales acuerdos emitidos por la SIGET, resoluciones de la CRIE y acuerdos de la Junta Directiva de la UT, que impactan en la operación del Mercado Mayorista de Electricidad de El Salvador.

También se desarrollan temas relevantes que impactan en la administración del Mercado Mayorista de Electricidad y en la Operación del Sistema Eléctrico de Potencia. Asimismo, se presenta un resumen de los principales acontecimientos ocurridos en el monitoreo de la operación del sistema eléctrico de potencia.

Anexo a este informe se presenta información estadística y de precios para el periodo de **julio a septiembre de 2023**.

## Resumen hechos relevantes

Referencia	Fecha emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
<b>JULIO</b>			
Resolución CRIE-17-2023	30/6/23, publicada el 5/7/23	Se resuelve, entre otras cosas, aprobar la solicitud de conexión a la Red de Transmisión Regional (RTR) presentada por la entidad Empresa Transmisora de El Salvador, S.A. de C.V. (ETESAL), para conectar a la Red de Transmisión Regional (RTR) de El Salvador, los proyectos de transmisión eléctrica denominados: "Subestación Chalatenango", "Subestación San Martín, instalación de un transformador de 75 MVA y de 3 Bancos de Capacitores" e "Instalación de 2 Bancos de Capacitores en la Subestación San Matías".	Se identifica un impacto directo al Mercado Mayorista debido a que la aprobación de esta solicitud de conexión del proyecto de transmisión eléctrica a la RTR de El Salvador, aumentará la confiabilidad, seguridad y capacidad de transferencia de potencia en el SER.
Resolución CRIE-23-2023	27/7/23, publicada el 31/7/23	Se establece para el cálculo de la Compensación Mensual del Mercado Eléctrico Regional (MER) derivado de la Cuenta General de Compensación, el Porcentaje de Compensación Semestral (PC) en setenta y ocho por ciento (78 %), el cual se mantendrá vigente hasta que sea modificado mediante resolución por esta Comisión.	El establecimiento del porcentaje de compensación semestral para la compensación mensual del MER (CMM), afecta directamente al Cargo Complementario de Transmisión Regional (CCT) que es parte de los Cargos del Sistema que se le traslada a la demanda nacional.

## Resumen hechos relevantes

Referencia	Fecha emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
Acuerdo SIGET N.° 257-E-2023	28/7/23	Se prorrogan por un periodo de tres meses las disposiciones transitorias aprobadas mediante el acuerdo 152-E-2023.	La ampliación del plazo de las disposiciones transitorias al ROBCP aprobadas por medio del Acuerdo SIGET N.° 152-E-2023 impacta al Mercado Mayorista, ya que se modifica el cálculo del Costo Marginal de Operación (CMO), siendo este asociado al costo de suplir, únicamente, la demanda nacional y separando el costo de la generación para exportación en cualquier período de mercado. Adicionalmente se amplía el plazo de aplicación a las instrucciones giradas a la Unidad de Transacciones relacionadas a las gestiones con el EOR sobre las restricciones a las MCTP de exportación de El Salvador, dependiendo del nivel de la cota de Cerrón Grande.

### AGOSTO

Acuerdo SIGET N.° 278-E-2023	21/8/23, recibida el 23/8/23	Se aprueban lineamientos para la aplicación de lo dispuesto en el Decreto Ejecutivo N.° 30 del 14 de julio de 2023, publicado en el Diario Oficial N.° 131 del 14 de julio de 2023.	Se identifica que los lineamientos para la aplicación del Decreto Ejecutivo N°30, impactan en los procesos de facturación y liquidación del Mercado Mayorista en las liquidaciones correspondientes a julio, agosto y septiembre de 2023, ya que, en éstas la UT aplicará los descuentos establecidos en el referido Decreto Ejecutivo conforme a lo aprobado en el Acuerdo SIGET N.° 278-E-2023.
------------------------------	------------------------------	---	---

## Resumen hechos relevantes

Referencia	Fecha emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
Nota SV.SIGET.3.GET/2023-08-118	24/8/23, recibida el 25/8/23	Se remiten los valores por distribuidora del 50% del Monto Monetario asociado al Diferimiento a asignar a las transacciones en el MRS y que se deberán distribuir entre cada uno de los PM generadores que realizaron ventas en el MRS durante el trimestre del 1 de abril al 30 de junio de 2023; exceptuando las empresas en las que es Estado tenga una participación mayoritaria y control directo; en consistencia con lo establecido en el Decreto Ejecutivo No. 30 publicado en el Diario Oficial No. 131, Tomo 440, de fecha 14 de julio de 2023.	Se identifica un impacto en el proceso de liquidación y facturación del Mercado Mayorista que efectúa la UT, para los meses de julio, agosto y septiembre de 2023, debido al Monto Monetario asociado al Diferimiento a asignar a las transacciones MRS según los lineamientos aprobados por medio de Acuerdo SIGET N.º 278-E-2023.
Resolución CRIE-26-2023	31/8/23, publicada el 5/9/23	Se resuelve, entre otros, aprobar un ajuste al Ingreso Autorizado Regional (IAR) de la Empresa Propietaria de la Red, S.A. (EPR) para el año 2023, en ese sentido, el IAR aprobado mediante la resolución CRIE-28-2022 pasa de un monto de USD 63,487,670 a un monto de USD 63,696,802.	El ajuste aprobado para el IAR, impacta al Mercado Mayorista debido a que se recolecta a partir de los cobros a la demanda nacional.

## Resumen hechos relevantes

Referencia	Fecha emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
Resolución CRIE-27-2023	31/8/23, publicada el 4/9/23	Se aprueba la solicitud de conexión a la Red de Transmisión Regional (RTR) presentada por la entidad Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL), para conectar a la Red de Transmisión Regional (RTR) de Nicaragua, los proyectos de transmisión eléctrica denominados: "Línea de transmisión 230 kV San Benito - Terrabona", "Ampliación Subestación San Benito", "Ampliación Subestación Terrabona", "Subestación Central en 138 kV" y "Subestación Sébaco II en 138 kV".	Se identifica un impacto indirecto al Mercado Mayorista debido a que la aprobación de esta solicitud de conexión del proyecto de transmisión eléctrica a la RTR de Nicaragua, aumentará la confiabilidad y capacidad de transferencia de potencia en el SER.
Resolución CRIE-28-2023	31/8/23, publicada el 4/9/23	Se aprueba por un período de seis meses, la solicitud de autorización temporal presentada por la entidad Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), para conectar a la Red de Transmisión Regional (RTR) de Honduras, el proyecto de transmisión eléctrica denominado: "Tercer Transformador en la Subestación Progreso".	Se identifica un impacto indirecto al Mercado Mayorista debido a que la autorización temporal de esta solicitud de conexión del proyecto de transmisión eléctrica a la RTR de Honduras, aumentará la confiabilidad y capacidad de transferencia de potencia en el SER.

### SEPTIEMBRE

Sesión de Junta Directiva UT N.º 630	12/9/23	Junta Directiva aprueba la solicitud de inscripción de la sociedad BORAX ENERGY EL SALVADOR, S.A. DE C.V., para ser inscritos en la categoría de Comercializador.	Se inscribe un nuevo Participante del Mercado que operará en el Mercado Mayorista de electricidad de El Salvador, en su carácter de Comercializador.
--------------------------------------	---------	---	--

## Resumen hechos relevantes

Referencia	Fecha emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
Acuerdo SIGET N.º 325-E-2023	20/9/23	Se ajustan las instrucciones emitidas a la UT en el literal b) de la parte resolutive del acuerdo N.º 152-E-2023 y adecuadas en el acuerdo N.º 201-E-2023, referentes a su interacción con el MER.	Se identifica un impacto para el Mercado Mayorista debido a que, con base en el Acuerdo SIGET N.º 152-E-2023 y su adecuación en el Acuerdo SIGET N.º 201-E-2023, se ajusta el valor de la cota de Cerrón Grande a 242 msnm a partir de la cual la UT iniciará las gestiones para solicitar al Ente Operador Regional, la actualización de las MCTP para definir los valores de máxima exportación al MER.
N/A	23/9/23	Inicia operación comercial la sociedad TRADENERGY, S.A. de C.V.	El 23 de septiembre de 2023, el PM realizó su primera transacción en el Mercado Mayorista de Electricidad en la categoría de comercializador.



Tema relevante que impactó en la administración y operación del Mercado Mayorista de Electricidad de El Salvador durante el trimestre julio-septiembre 2023.

---

Impacto de los eventos climatológicos en la generación de energía del Mercado Mayorista de Electricidad (MME) en el 2023.

### Impacto de los eventos climatológicos en la generación de energía del Mercado Mayorista de Electricidad (MME) en el 2023.

En el 2023, el desarrollo de la época lluviosa en el país ha tenido dos etapas identificadas según los análisis meteorológicos del Ministerio de Medio Ambiente, la primera de ellas, durante el trimestre de mayo a julio, período en el cual se tuvo una entrada tardía del invierno en ciertas zonas del país debido a la transición al fenómeno de “El Niño” en la región, identificado mediante el incremento de la temperatura con especial énfasis en la zona oriental y costera del país, así como la influencia de un período canicular con una sequía meteorológica de moderada a fuerte, con su principal afectación en el sur oriente del país durante julio y la primera quincena de agosto; y, la segunda etapa, durante el trimestre de agosto a octubre, en el cual, se combinan escenarios de lluvias por debajo de lo normal en el oriente y franja costera del país y, lluvias normales en las zonas centro y occidente del país.

Haciendo énfasis en la segunda etapa del invierno descrita, puede mencionarse que el incremento de lluvias a nivel nacional, a pesar de tener la presencia del fenómeno de “El Niño”, se debió a que se presentaron anomalías positivas, es decir, exceso de lluvia respecto del promedio, en las zonas centro y noroccidental de El Salvador, razón por la cual, desde la segunda quincena de agosto, se incrementaron las precipitaciones en estas zonas. Sin embargo, en las zonas de influencia sobre las centrales hidroeléctricas, el incremento en las lluvias que impactaron los embalses de las centrales de acuerdo a los influjos registrados en cada una de ellas se dio, en mayor medida, a partir de la segunda quincena de septiembre, permitiendo una mayor disponibilidad del recurso hídrico en esta parte del invierno.

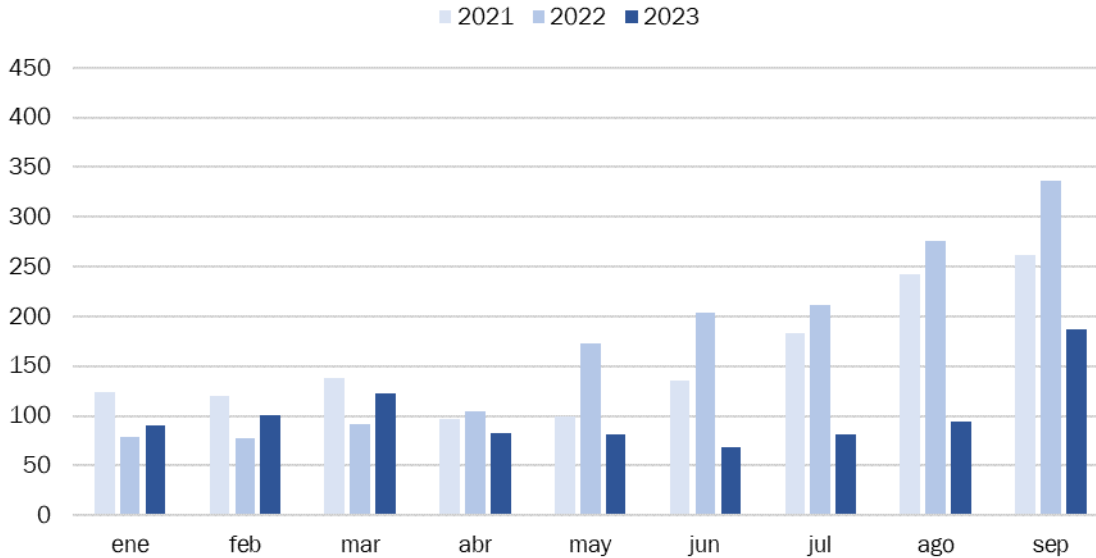
Considerando lo descrito, es importante analizar la influencia de la época lluviosa en este 2023 en cuanto a la generación de energía hidroeléctrica en comparación con los años 2021 y 2022, en los cuales se tuvo la influencia del fenómeno de “La Niña”; para ello, a continuación, se presentan las inyecciones de energía hidroeléctrica al Mercado Mayorista de Electricidad (MME) en los últimos 3 años:

Inyecciones de generación hidroeléctrica al MME (GWh)										
Año	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	Prom
<b>2021</b>	123.4	120.0	138.4	96.7	99.0	135.5	182.7	241.9	261.9	<b>155.5</b>
<b>2022</b>	78.8	77.4	92.0	105.0	172.3	204.0	211.0	276.4	336.0	<b>172.5</b>
<b>2023</b>	90.6	100.1	122.5	83.3	81.2	68.7	81.9	93.7	186.9	<b>101.0</b>

Tabla 1. Inyecciones de generación hidroeléctrica al Mercado Mayorista de Electricidad (MME).

Como se observa en la tabla 1, hasta septiembre de 2023 se han tenido menores volúmenes de generación hidroeléctrica respecto de los años anteriores con un promedio de 101 GWh, lo que representa un 35% menos que en 2021 y un 41% menos que en 2022, para el mismo período. Lo anterior, se representa gráficamente a continuación:

### Inyecciones de generación hidroeléctrica al MME (GWh)

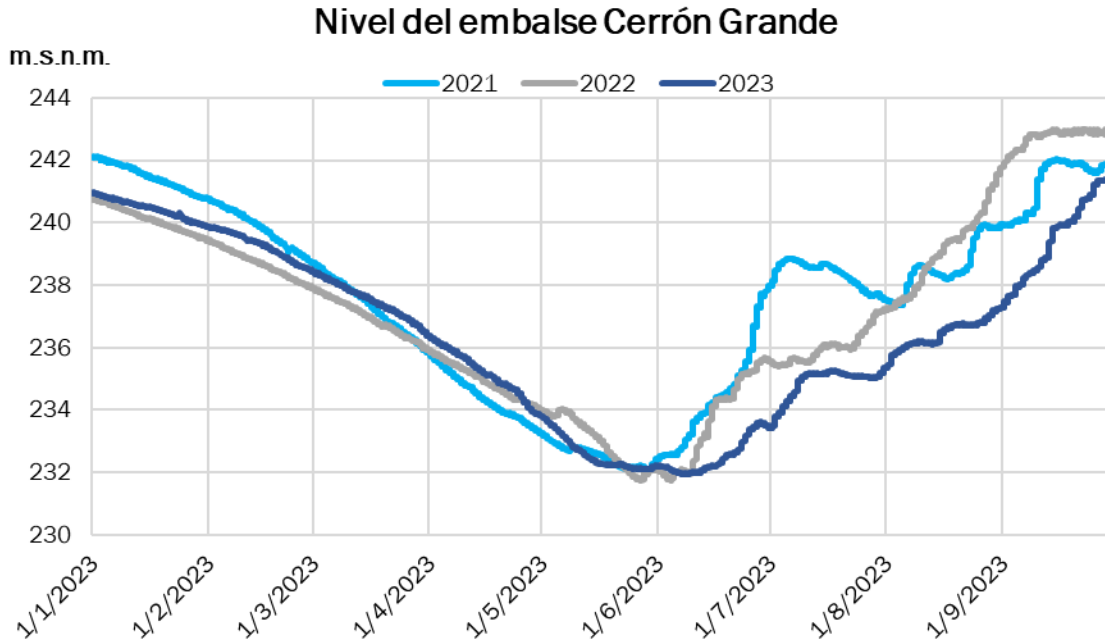


Gráfica 1. Inyecciones de generación hidroeléctrica al Mercado Mayorista de Electricidad (MME).

Según lo mostrado en la gráfica 1, en los meses de enero, febrero y marzo de 2023, la generación hidroeléctrica tuvo una mayor participación respecto de los años anteriores, esto debido a la dinámica del mercado y a la disponibilidad del recurso hídrico; sin embargo, a partir de abril de 2023, los volúmenes de generación hidroeléctrica bajaron respecto de los años anteriores debido a las proyecciones de un invierno con un comportamiento por debajo de lo normal.

Dentro de la matriz energética del país, este descenso en las inyecciones de energía hidroeléctrica derivó en un incremento de la generación térmica, teniéndose un promedio, hasta septiembre de 2023, de 463 GWh, lo que representa un incremento del 618% respecto de 2021 y de un 175% respecto de 2022. Lo indicado tiene un impacto negativo en cuanto a los precios de la energía, ya que la sustitución de generación hidroeléctrica por recursos convencionales derivó en mayores costos para el MME.

En complemento a lo anterior, a continuación, se analiza el comportamiento del embalse de Cerrón Grande, ya que es el embalse con mayor volumen y del cual depende, en gran parte, la administración de la generación hidroeléctrica.



Gráfica 2. Niveles registrados en el embalse de Cerrón Grande en los últimos 3 años.

Como puede observarse en la gráfica 2, a partir de junio de este año, el comportamiento del nivel del embalse de Cerrón Grande fue muy diferente a 2021 y 2022, ya que los valores de la cota se mantuvieron por abajo en 2023, consecuencia de la escasez de las precipitaciones ocurridas en el primer trimestre de la época lluviosa; sin embargo, desde la segunda quincena de junio, se empezó a tener un incremento paulatino de los niveles y, ya desde agosto de 2023, se logró una tendencia que permitió que el embalse alcanzara los valores normales para finales de septiembre, según se presenta en la gráfica, impulsado principalmente por el incremento de influjos en la parte final del invierno.

Ante lo expuesto, se concluye que, a pesar de la influencia del fenómeno de “El Niño” en la región, el invierno presentó valores de lluvias, entre los meses de agosto y septiembre, normales respecto de los años análogos, entre los cuales se encuentran el 2012 y 2018 con dicho fenómeno, con registros de lluvia muy por debajo de los acumulados en este año. Sin embargo, de acuerdo con los pronósticos probabilísticos de los métodos para producir las perspectivas del clima, para inicios del 2024 se visualiza la presencia, con una probabilidad de un 90%, del fenómeno de “El Niño” en la región, lo que derivaría en un ajuste de la matriz energética nacional para suplir los volúmenes de generación hidroeléctrica que puedan dejar de inyectarse al MME.

## Monitoreo de la operación

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el **tercer trimestre de 2023**, en la operación del sistema eléctrico de potencia.

### JULIO

El 8 de julio de 2023, ocurrió operación de la etapa I del EDCBF en el SEP de El Salvador, por evento en SEP de Guatemala.

El 12 de julio de 2023, ocurrió 1 operación de las etapas I y II del EDCBF y 1 operación de la etapa I del EDCBF en el SEP de El Salvador, por 2 eventos en SEP de Guatemala.

El 27 de julio de 2023, ocurrió cero voltaje en la subestación Ateos, por falla en barra de 115 kV de dicha subestación.

El 27 de julio de 2023, inició pruebas de inyección C.H. 3 de Febrero con 50 MW de generación.

El 28 de julio de 2023, ocurrió operación de la etapa I del EDCBF en el SEP de El Salvador, por evento en SEP de Guatemala.

El 31 de julio de 2023, ocurrió operación de la etapa I del EDCBF en el SEP de El Salvador, por evento en SEP de Guatemala.

Fuera de servicio línea a 115 kV SONS-ATEO, en 2 eventos por falla, durante un total de 13 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-TPTO por falla durante 58 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV GUAJ-VENT, en 1 evento por falla y 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 17 horas y 52 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-ALVA, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 30 horas y 46 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV STOM-PEDR, en 2 eventos por falla, durante un total de 7 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ANTA-PEDR, en 2 eventos por falla, durante un total de 7 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión a 230 kV 15 de Septiembre-Nueva Nacaome (El Salvador-Honduras 01), en 1 eventos por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 2 horas y 57 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 01 por mantenimiento durante 3 horas y 27 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAR, en 3 eventos por mantenimiento, durante un total de 21 horas y 22 minutos.

HECHOS RELEVANTES  
JULIO - SEPTIEMBRE 2023

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SONS por falla durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV HAVI-CHAP por falla durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CHIN-TECO por mantenimiento durante 5 horas y 19 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ALBI-OZAT por mantenimiento durante 10 horas y 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-STOM por mantenimiento durante 4 horas y 34 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SMAT por mantenimiento durante 2 horas y 57 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01 por mantenimiento durante 4 horas y 31 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión a 230 kV Ahuachapán-Moyuta (El Salvador-Guatemala 01) por mantenimiento durante 8 horas y 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-EDP 02 por falla durante 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 01 por mantenimiento durante 1 hora y 26 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ATEO-TALN por falla durante 18 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-ATEO por falla durante 18 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANT-NEJA por mantenimiento durante 4 horas y 36 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02 por mantenimiento durante 4 horas y 22 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SONS por falla durante 2 minutos.

## **AGOSTO**

El 2 de agosto de 2023, finalizó pruebas de inyección C.H. 3 de Febrero con 50 MW de generación.

El 24 de agosto de 2023, inició pruebas operativas de puesta en marcha C.H. 3 de Febrero.

El 26 de agosto de 2023, ocurrió operación de la etapa I del EDCBF en SEP de El Salvador, por evento en SEP de Guatemala.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAR, en 5 eventos por mantenimiento, durante un total de 36 horas y 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV TECO-OZAT por falla durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANA-OPIC, en 2 eventos por falla, durante un total de 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV HAVI-CHAP, en 5 eventos por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 44 horas y 47 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV STOM-PEDR por falla durante 3 minutos.

HECHOS RELEVANTES  
JULIO - SEPTIEMBRE 2023

Fuera de servicio línea a 115 kV ANTA-PEDR por falla durante 1 hora y 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-SBAR 02 por falla durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV SOYA-SMAR por mantenimiento durante 5 horas y 28 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02 por falla durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV BERL-SMIG, en 3 eventos por falla, durante un total de 6 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 10 horas y 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 9 horas y 45 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV LUNI-HAVI por falla durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SANA por mantenimiento durante 2 horas y 5 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-BERL por mantenimiento durante 4 horas y 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CHIN-SRAF por mantenimiento durante 7 horas y 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SRAF por mantenimiento durante 6 horas y 59 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-SMAR por mantenimiento durante 7 horas y 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CHIN-JIBO por mantenimiento durante 5 horas y 37 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CHIN-TECO por mantenimiento durante 5 horas y 19 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-ATEO por falla durante 11 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SONS por falla durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 02 por falla durante 14 horas y 37 minutos.

## SEPTIEMBRE

El 23 de septiembre de 2023, ocurrieron 2 eventos de operación de la etapa I del EDCBF en el SEP de El Salvador, por 2 eventos en SEP de Guatemala.

El 30 de septiembre de 2023, finalizó pruebas operativas de puesta en marcha C.H. 3 de Febrero.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SONS por falla durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SONS, en 2 eventos por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total 6 horas y 15 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAR, en 3 eventos por mantenimiento, durante un total de 22 horas y 27 minutos.

HECHOS RELEVANTES  
JULIO - SEPTIEMBRE 2023

Fuera de servicio línea a 115 kV TECO-OZAT, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 5 horas y 42 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SONS-ATEO por mantenimiento durante 6 horas y 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SRAF, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 5 horas y 8 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMIG, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 4 horas y 36 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV BERL-SMIG, en 2 eventos por falla, durante un total de 10 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF, en 2 eventos por falla, durante un total de 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-CGRA por falla durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANA-OPIC por falla durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SANA, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 30 horas y 40 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión a 230 kV Ahuachapán-Moyuta (El Salvador-Guatemala 01) por falla durante 10 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-BERL, en 2 eventos por falla, durante un total de 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV Ahuachapán-La Vega II (El Salvador-Guatemala 02), en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 17 horas y 17 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SOYA-NEJA por mantenimiento durante 3 horas y 55 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15 de Septiembre-Nueva Nacaome (El Salvador-Honduras 01), en 3 eventos por falla, durante un total de 21 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA por falla durante 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV HAVI-CHAP por mantenimiento durante 3 horas y 14 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 01 por mantenimiento durante 6 horas y 23 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV GUAJ-VENT, en 2 eventos por falla, durante un total de 17 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 02 por mantenimiento durante 9 horas y 52 minutos.