



# Informe de hechos relevantes

Periodo julio-septiembre 2022

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

31 de octubre de 2022

# Contenido

Introducción.....	2
Resumen hechos relevantes.....	3
Monitoreo de la operación.....	8

## 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. 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 remite información estadística y de precios para el periodo de **julio a septiembre de 2022**.

## Resumen hechos relevantes

Referencia	Fecha emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
<b>JULIO</b>			
Resolución CRIE-15-2022	30/6/2022, publicada el 11/7/22	Se resuelve aprobar la solicitud de conexión a la Red de Transmisión Regional (RTR) presentada por la entidad Nordic Solar, S.A., para conectar a la Red de Transmisión Regional (RTR) de Nicaragua, el proyecto de generación fotovoltaica denominado: "Proyecto Solar San Isidro".	Se identifica un impacto indirecto al Mercado Mayorista debido a que la aprobación de la solicitud de conexión del proyecto de generación eléctrica a la RTR, aumentará la disponibilidad de recursos de generación de energía renovable en el SER.
Resolución CRIE-16-2022	30/6/22, publicada el 11/7/22	Se resuelve aprobar la solicitud de conexión a la Red de Transmisión Regional (RTR) presentada por la entidad Interamerican Solar, S.A., para conectar a la Red de Transmisión Regional (RTR) de Nicaragua, el proyecto de generación fotovoltaica denominado: "Proyecto Solar El Jaguar de 16 MW".	Se identifica un impacto indirecto al Mercado Mayorista debido a que la aprobación de la solicitud de conexión del proyecto de generación eléctrica a la RTR, aumentará la disponibilidad de recursos de generación de energía renovable en el SER.

## Resumen hechos relevantes

Referencia	Fecha emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
Acuerdo SIGET No.291-E-2022	30/6/22, recibido el 21/7/22	Se autoriza la ampliación del período del suministro de los contratos de abastecimiento, correspondientes al bloque 1, que las empresas distribuidoras adquirieron mediante los procesos de licitación CAESS-CLP-001-2020 hasta el 31/5/2023.	La ampliación del período de suministro de los contratos de abastecimiento permite que la energía asociada a estos contratos no se traslade directamente al mercado mayorista de electricidad y que por ende sea liquidada a precios de oportunidad. Por lo que, se brinda una estabilidad en cuanto al precio de compra de esos bloques de energía por parte de las empresas distribuidoras.
Acuerdo SIGET No.323-E-2022	21/7/22, recibido el 22/7/22	Se aprueban las “Disposiciones transitorias para la liquidación de transacciones económicas correspondientes al mes de junio de 2022”.	La aprobación de la modificación transitoria al ROBCP, referente a las disposiciones transitorias para la liquidación de transacciones económicas correspondientes a mes de junio de 2022; tiene un impacto en los procesos de liquidación y facturación del mercado mayorista para el referido mes.
Resolución CRIE-17-2022	21/7/22, publicada el 26/7/22	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 ochenta y siete por ciento (87%), el cual se mantendrá vigente hasta que sea modificado mediante resolución por la CRIE.	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 trasladan a la demanda nacional.

## Resumen hechos relevantes

Referencia	Fecha emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
SIGET-GE-2022-07-160	22/7/22, recibido el 27/7/22	Se informa que las distribuidoras deberán saldar completamente los montos que adeuda en el Mercado Regulador del Sistema (MRS) como resultado de la aplicación del Decreto Ejecutivo No. 9, en las liquidaciones de transacciones correspondientes a los meses de julio, agosto y septiembre de 2022, a través de cuotas mensuales de igual valor.	Se identifica un impacto en los procesos de liquidación del mercado mayorista que realizó la UT en los meses de julio, agosto y septiembre de 2022, en los cuales las distribuidoras debieron abonar los saldos pendientes a raíz de lo establecido en el Decreto Ejecutivo No. 9.

### AGOSTO

Resolución CRIE-19-2022	11/8/22, publicada el 17/8/22	Se aprueba la solicitud de conexión a la Red de Transmisión Regional (RTR) presentada por la entidad Instituto Costarricense de Electricidad (ICE), para conectar a la RTR de Costa Rica, el proyecto de transmisión denominado: "Proyecto ST Moín ampliaciones 12 y 13".	Se identifica un impacto indirecto al Mercado Mayorista debido a que la aprobación de esta solicitud de conexión de los proyectos de sustitución de transformadores en subestaciones de la RTR, mejorará la confiabilidad del SER.
Resolución CRIE-20-2022	11/8/22, publicada el 17/8/22	Se aprueba la solicitud de conexión a la Red de Trasmisión Regional (RTR) presentada por la entidad Polaris Energy Nicaragua S.A., (PENSA), para conectar a la RTR de Nicaragua, el proyecto de generación denominado: "Proyecto Planta de Ciclo Binaria ORC-U5 10 MW"	Se identifica un impacto indirecto al Mercado Mayorista debido a que la aprobación de esta solicitud de conexión del proyecto de generación eléctrica a la RTR, aumentará la disponibilidad de potencia en el SER y el aprovechamiento de recursos renovables.

## Resumen hechos relevantes

Referencia	Fecha emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
Acuerdo SIGET No.368-E-2022	24/8/22, recibido el 25/8/22	Se aprueban las “Disposiciones transitorias para la liquidación de transacciones económicas correspondientes al mes de julio de 2022”.	La aprobación de la modificación transitoria al ROBCP referente a las disposiciones transitorias para la liquidación de transacciones económicas correspondientes a mes de julio de 2022, tiene un impacto directo en los procesos de liquidación y facturación del mercado mayorista, para el referido mes.

### SEPTIEMBRE

Resolución CRIE-22-2022	8/9/22, publicada el 16/9/22	Se aprueba la solicitud de conexión a la Red de Transmisión Regional (RTR) presentada por la entidad Empresa Propietaria de la Red, S.A. (EPR), para conectar a la RTR de Nicaragua, el proyecto denominado: “Derivación del primer circuito de la Línea Ticuantepe – Cañas en la Subestación La Virgen”.	Se identifica un impacto indirecto al Mercado Mayorista debido a que la aprobación de esta solicitud de conexión del proyecto de derivación de un circuito de transmisión eléctrica a la RTR, mejorará la confiabilidad del SER.
Acuerdo SIGET No.401-E-2022	22/9/22	Se aprueban las “Disposiciones transitorias para la liquidación de transacciones económicas correspondientes al mes de agosto de 2022”	La aprobación de la modificación transitoria al ROBCP relacionada con las disposiciones transitorias para la liquidación de transacciones económicas correspondientes al mes de agosto de 2022, tiene un impacto directo en los procesos de liquidación y facturación del mercado mayorista, para el referido mes.

## Resumen hechos relevantes

Referencia	Fecha emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
Acuerdo SIGET No.408-E-2022	26/9/22, recibido el 27/9/22	Se autoriza una ampliación del periodo de suministro de los contratos de abastecimiento, correspondientes al Bloque 2, resultantes del proceso de Licitación No. CAESS-CLP-001-2019 suscritos por Inversiones Energéticas, S.A. de C.V. con las distribuidoras, hasta el 30/9/25, o hasta que la Dirección General de Energía, Hidrocarburos y Minas, emita los lineamientos definitivos que regirán la contratación de largo plazo.	La ampliación del período de suministro de los contratos de abastecimiento permite que la energía asociada a éstos no se traslade directamente al mercado mayorista de electricidad, y que por ende sea liquidada a precios de oportunidad. Por lo que, se brinda una estabilidad en cuanto al precio de compra de esos bloques de energía por parte de las empresas distribuidoras.



## Monitoreo de la operación

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el **tercer trimestre de 2022**, en la operación del sistema eléctrico de potencia.

### JULIO

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 01 por mantenimiento durante 8 horas y 33 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 02 por mantenimiento durante 8 horas y 34 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SOYA-SMAR, en 1 evento por falla y 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 13 horas y 46 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-NEPO por falla durante 41 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV GUAJ-VENT, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 8 horas y 50 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-CGRA, en 2 eventos por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 72 horas y 55 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SRAF, en 4 eventos por mantenimiento, durante un total de 39 horas y 8 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-OZAT por falla durante 5 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ALBI-OZAT por falla durante 15 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV TECO-OZAT, en 2 eventos por falla, durante un total de 9 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-ATEO por mantenimiento durante 5 horas y 35 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-SBAR 01 por mantenimiento durante 4 horas y 9 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CHIN-SRAF, en 1 evento por falla y 3 eventos por mantenimiento, durante un total de 31 horas y 29 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-SBAR 02 por mantenimiento durante 4 horas y 30 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAR, en 3 eventos por mantenimiento, durante un total de 21 horas y 41 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV BERL-SMIG por mantenimiento durante 1 hora y 21 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANA-OPIC por mantenimiento durante 9 horas y 52 minutos.

HECHOS RELEVANTES  
JULIO-SEPTIEMBRE 2022

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SONS, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 9 horas y 53 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SMAT por mantenimiento durante 9 horas y 52 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV HAVI-CHAP, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 16 horas y 20 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-STOM por mantenimiento durante 10 horas y 19 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CHIN-TECO por mantenimiento durante 11 horas y 57 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01 por mantenimiento durante 4 horas y 5 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-BERL por falla durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF por mantenimiento durante 2 horas y 31 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02 por mantenimiento durante 5 horas y 3 minutos

## AGOSTO

El 4 de agosto de 2022, ocurrió operación de la etapa I del EDCBF en el SEP de El Salvador.

El 31 de agosto de 2022, ocurrió operación de la etapa I del EDCBF en el SEP de El Salvador.

Fuera de servicio línea de interconexión a 230 kV Ahuachapán-La Vega II (El Salvador-Guatemala 02) por falla durante 7 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SONS, en 2 eventos por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 12 horas y 52 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-BERL por mantenimiento durante 11 horas y 13 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAR, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 11 horas y 59 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 01 por falla durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 02, en 2 eventos por falla, durante un total de 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV TECO-OZAT, en 3 eventos por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 23 horas y 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANA-OPIC, en 3 eventos por falla, durante un total de 3 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 34 minutos.

HECHOS RELEVANTES  
JULIO-SEPTIEMBRE 2022

Fuera de servicio línea a 115 kV SANT-NEJA por mantenimiento durante 5 horas y 54 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-OZAT, en 2 eventos por falla, durante un total de 9 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SANA por falla durante 1 hora.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMIG por falla durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-ATEO por mantenimiento durante 36 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ALBI-OZAT por falla durante 1 hora y 8 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-EDP 01 por falla durante 13 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-EDP 02 por falla durante 14 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 02, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 12 horas y 40 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF por mantenimiento por 4 horas y 52 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 01 por falla.

## SEPTIEMBRE

Fuera de servicio línea a 115 kV HAVI-CHAP por mantenimiento durante 10 horas y 5 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SONS-ATEO por mantenimiento durante 4 horas y 11 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión a 230 kV 15 de Septiembre - Nueva Nacaome (El Salvador-Honduras 01), en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 5 horas y 13 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV GUAJ-VENT por falla durante 1 hora y 30 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 15SE-SRAF por mantenimiento durante 6 horas y 51 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-SMAR por mantenimiento durante 6 horas y 53 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 6 horas y 49 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CHIN-SRAF por mantenimiento durante 7 horas y 10 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF por mantenimiento durante 6 horas y 57 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV ANTA-PEDR, en 3 eventos por falla, durante un total de 29 minutos.

HECHOS RELEVANTES  
JULIO-SEPTIEMBRE 2022

Fuera de servicio línea a 115 kV STOM-PEDR, en 3 eventos por falla, durante un total de 10 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SMAT por mantenimiento durante 6 horas y 43 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAT por mantenimiento durante 6 horas y 44 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV BERL-SMIG por falla durante 6 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 01 por mantenimiento durante 8 horas y 18 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SANA por mantenimiento durante 5 horas y 24 minutos.