

UT
UNIDAD DE
TRANSACCIONES



Informe de hechos relevantes

Julio-septiembre 2020

Resumen de los principales Acuerdos emitidos por la SIGET y otros temas que tienen un impacto significativo en la operatividad del mercado mayorista de electricidad.

Contenido

Introducción.....	2
Resumen hechos relevantes	3
Monitoreo de la operación.....	6

Introducción

En la primera sección del informe de hechos relevantes, se muestra una tabla resumen con los Acuerdos que ha emitido la SIGET en el **tercer trimestre de 2020** relacionados con la Administración del Mercado Mayorista y la Operación del Sistema de Transmisión, asimismo en caso de existir, se incluyen las resoluciones CRIE o acuerdos de la Junta Directiva de la UT y otros aspectos que a criterio de la UT inciden en los procesos de operación.

En la segunda parte del informe se amplía sobre los principales acontecimientos que han ocurrido en la operación del sistema eléctrico de potencia, en el periodo de **julio a septiembre de 2020**.

HECHOS RELEVANTES
JULIO-SEPTIEMBRE 2020

Resumen hechos relevantes

JULIO

Referencia	Fecha emisión	Descripción	Impacto para el mercado mayorista
Resolución CRIE 49-2020	9/7/2020	Aprobación del Ajuste al Ingreso Autorizado Regional -IAR- a la Empresa Propietaria de la Red -EPR- para el año 2020.	El IAR se obtiene a través de cobros tanto a los agentes que realizan transacciones en el MER, como a las demandas nacionales.
Acuerdo Siget 152-E-2020	13/07/2020	Valida las disposiciones transitorias para las liquidaciones parciales de las transacciones económicas del mercado mayorista en el contexto de la pandemia debido al COVID-19 del Acuerdo Siget 90-E-2020.	La SIGET informa a la UT sobre la regla de pago conforme a lo dispuesto en el Acuerdo No. 90-E-2020, asociado al mecanismo de liquidaciones complementarias, lo cual impacta en la liquidez del Mercado Mayorista.
Acuerdo Siget 161-E-2020	27/07/2020	Informa el inicio el procedimiento administrativo de aprobación de estructura de costos de los precios de los combustibles para los generadores térmicos.	Se extiende el plazo de las estructuras de costos de los combustibles de los generadores térmicos que estaban vigentes hasta julio 2020, mientras se revisan y aprueban las estructuras de costos de combustibles para el periodo agosto 2020 a julio 2021.
Resolución CRIE-50-2020	29 de julio de 2020	MODIFICACIÓN del Reglamento del Mercado Eléctrico Regional. Resultado del Proceso de Consulta Pública 06-2019.	Se modifica el Reglamento del Mercado Eléctrico Regional, en cuanto a cambios relacionados con el AOM de la línea SIEPAC y la rentabilidad regulada de la EPR, asimismo, se realizan modificaciones relacionadas con los Derechos Firmes y Contratos Firmes de corto plazo. Se establecen disposiciones transitorias relacionadas con las modificaciones aprobadas en el RMER y se derogan resoluciones sobre la línea SIEPAC, Contratos Firmes y Derechos Firmes y el CARN.

HECHOS RELEVANTES
JULIO-SEPTIEMBRE 2020

Resumen hechos relevantes

AGOSTO

Referencia	Fecha emisión	Descripción	Impacto para el mercado mayorista
Resolución CRIE 51-2020	12/08/2020	Modificación del resuelve SEGUNDO de la resolución CRIE-38-2020.	La aplicación del reintegro a El Salvador por concepto de CARN_RES asignado erróneamente durante el segundo semestre de 2019, de conformidad con la Resolución CRIE-38-2020, el cual se aplicará como una reducción al cargo complementario no interconector de El Salvador en el DTER correspondiente al mes de operación de agosto 2020.
N/A	28/08/2020	Inicia operación comercial la sociedad Energy Business Retailers El Salvador, S.A. de C.V.	El 28 de agosto de 2020, el PM realizó su primera transacción en el mercado mayorista de electricidad en la categoría de Comercializador.
Resolución CRIE 53-2020	31/08/2020, publicada el 04/09/2020	Levantamiento de suspensión de plazos dictada mediante la resolución CRIE-37-2020, modificada por la resolución CRIE-45-2020.	Conforme a lo indicado, a partir del quinto día hábil posterior al de publicada la resolución, se levanta la suspensión de plazos dictada mediante la resolución CRIE-37-2020, modificada por la resolución CRIE-45-2020.

HECHOS RELEVANTES
JULIO-SEPTIEMBRE 2020

Resumen hechos relevantes

SEPTIEMBRE

Referencia	Fecha emisión	Descripción	Impacto para el mercado mayorista
Acuerdo Siget 198-E-2020	02/09/2020	Aprobación de los formularios que contienen las estructuras de costos de los combustibles de generadores.	Se aprueban las estructuras de costos de los combustibles, cuya vigencia será hasta el treinta y uno de julio de dos mil veintiuno, las cuales impactan en los costos variables utilizados en las programaciones de la operación y en el despacho en tiempo real.
Resolución CRIE-55-2020	09/09/2020	Modificación de la Resolución CRIE-50-2020.	El impacto identificado corresponde a la aclaración sobre la aplicación de las disposiciones transitorias correspondientes a la operativización de los montos de CARN.
Sesión de Junta Directiva UT No. 563	30/09/2020	Junta directiva aprueba la Solicitud de inscripción de la sociedad ECO ENERGÍA DE CENTRO AMÉRICA, S.A. de C.V. para ser inscritos en la categoría de COMERCIALIZADOR.	Nuevo participante de mercado que operará en el Mercado Mayorista de Electricidad de El Salvador, en su carácter de COMERCIALIZADOR.

Monitoreo de la operación

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el **tercer trimestre de 2020**, en la operación del sistema eléctrico de potencia.

JULIO

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

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 01 por falla, durante 2 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-SBAR 01 por mantenimiento, durante 54 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-TPTO por mantenimiento, durante 3 horas y 6 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-OZAT por mantenimiento, durante 3 horas y 39 minutos.

AGOSTO

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 02, en 2 eventos por falla, durante un total de 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total 15 horas y 39 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV CHIN-SRAF por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CHIN-TECO por falla, durante 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 02 por mantenimiento, durante 1 hora y 45 minutos.

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

Fuera de servicio línea de interconexión a 230 kV 15 de Septiembre-Agua Caliente (El Salvador-Honduras 02), en 2 eventos por falla en Honduras, durante un total de 31 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ALBI-OZAT por mantenimiento, durante 4 horas y 48 minutos.

HECHOS RELEVANTES

JULIO-SEPTIEMBRE 2020

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

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

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 01 por alto voltaje en Sistema Eléctrico de Potencia, durante 11 horas y 48 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 01 por alto voltaje en Sistema Eléctrico de Potencia, durante 11 horas y 46 minutos.

SEPTIEMBRE

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

Fuera de servicio línea a 115 kV STOM-PEDR, en 2 eventos por falla, durante un total de 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ANTA-PEDR, en 2 eventos por falla, durante un total de 39 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-ALVA, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 30 horas y 48 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión a 230 kV 15 de Septiembre-Agua Caliente (El Salvador-Honduras 02) por falla en Honduras, durante 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ALBI-OZAT por mantenimiento, durante 8 horas y 28 minutos.

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