

Hechos relevantes

Enero-marzo 2018

Resumen de los principales Acuerdos emitidos por la SIGET que tienen un impacto significativo en la operatividad del mercado mayorista de electricidad, presentados por área de aplicación.

Abril de 2018



Contenido

Hechos relevantes por área de aplicación de la Unidad de Transacciones

Gerencia general 3

Gerencia de planificación operativa 4

Gerencia de conciliación de transacciones 5

Monitoreo de la operación

Hechos relevantes del sistema eléctrico nacional 7

Hechos relevantes por área de aplicación de la Unidad de Transacciones

Enero-marzo 2018

Gerencia general

Enero

No. Acuerdo	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
Junta directiva 505	9/01/2018	Solicitud de inscripción de la sociedad GRS Comercializadora, S. A. de C. V.	Junta Directiva UT, aprueba solicitud de inscripción para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de COMERCIALIZADOR.

Febrero y marzo

No se emitieron acuerdos relacionados a la gerencia general, que modificasen el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o impactaran el mercado mayorista.

Gerencia de planificación operativa

Enero

Número	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
13-E-2018	10 de enero de 2018	Se concede audiencia a la Unidad de Transacciones respecto de las posibles modificaciones de la definición del término “l”, de la letra “g” del 4.2.3 y la letra “m” del 5.2.3 del Anexo 17 del ROBCP.	SIGET aprobó una tasa de descuento aplicada a las actividades de generación de 11.33 %. Aun cuando las modificaciones objeto de esta consulta no han sido aprobadas, la UT está utilizando la tasa de descuento aprobada en el acuerdo 286-E-2017, la fue reiterada en el acuerdo 563-E-2017. Su uso se circunscribe a la planificación de la operación en sus diferentes horizontes, así como en las auditorías consideradas en el Anexo 17 del ROBCP.

Febrero y marzo

No se emitieron acuerdos relacionados a la gerencia de planificación operativa, que modificasen el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o impactaran el mercado mayorista.

Gerencia de conciliación de transacciones

Enero

No. Acuerdo	Fecha	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
607-E-2017	4/01/2018	Aprobación Factores de Forma de ABRUZZO para período 1 de enero de 2018 a abril de 2018.	Con estos factores se determinó la energía asociada a los contratos de largo plazo suscritos por ABRUZZO en la licitación CAESS-CLP-001-2017.
11-E-2018	10/01/2018	Instrucciones y mecanismos de ajustes al Informe de Comercialización Trimestral (ICT) de octubre a diciembre de 2017, debido a la aprobación del cargo por capacidad para el quinquenio 2017 a 2021 en noviembre 2017.	Estas disposiciones fueron aplicadas en el precio de energía a trasladar a tarifa de usuarios finales a partir del 15 de enero de 2018.
29-E-2018	17/01/2018	Actualización del Cargo de Operación del Sistema de Transmisión y Administración del Mercado Mayorista (COSTAMM) vigente del 1 de enero al 31/12/18.	Este valor es un Cargo del Sistema en cual es cobrado a toda la demanda del Mercado Mayorista de Energía.
29-E-2018-A	18/01/2018	Actualización del Cargo por uso del Sistema de Transmisión (CUST) vigente del 1 de enero al 31/12/18	Este valor es un Cargo del Sistema en cual es cobrado a toda la demanda del Mercado Mayorista de Energía.
31-E-2018	18/01/2018	Cargo por Capacidad vigente del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018.	Este valor debe actualizarse anualmente, para valorar los Balances de Capacidad Firme Provisoria y Definitiva.
606-E-2017	18/01/2018	Actualización de la Tasa de Renovación de Registro de la SIGET vigente del 1 de diciembre de 2017 al 30 de noviembre de 2018.	Este valor es un Cargo del Sistema en cual es cobrado a toda la demanda del Mercado Mayorista de Energía.

Febrero

No. Acuerdo	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
Resolución CRIE-31-2018	15/02/2018	Aprobación de modificación de la “Metodología Transitoria de Conciliación, Facturación y Liquidación del Peaje, Cargo Variable de Transmisión y del Cargo Complementario de los Cargos por Uso de la red de Transmisión Regional”	Esta nueva metodología cambia la forma de liquidar la transmisión regional en el MER, mediante la introducción de la “Cuenta General de Compensación” (CGC) e indica el mecanismo de ajuste de los reclamos de los DTER de abril, mayo y junio de 2017.

Marzo

No se emitieron acuerdos relacionados a la gerencia de conciliación de transacciones, que modificasen el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o impactaran el mercado mayorista.

Monitoreo de la operación

Enero-marzo 2018

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el primer trimestre del año 2018, en la administración del mercado mayorista de electricidad y la operación del sistema eléctrico de potencia.



Monitoreo de la operación

Hechos relevantes del sistema eléctrico nacional

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el primer trimestre del año 2018, en la administración del mercado mayorista de electricidad y la operación del sistema eléctrico de potencia son los siguientes:

Enero

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 01 por seguridad operativa, durante 10 horas y 49 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 01 por seguridad operativa, durante 10 horas y 37 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-TECO, en 2 eventos por pruebas para entrada a servicio de nueva línea, durante un total de 20 horas y 41 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 01 por mantenimiento, durante 2 horas y 25 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SOYA-SMAR por mantenimiento, durante 2 horas y 44 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02 por mantenimiento, durante 8 horas y 34 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01 por mantenimiento, durante 9 horas y 20 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-OZAT por mantenimiento, durante 5 horas y 10 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 02 por seguridad operativa, durante 7 horas y 14 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 02 por seguridad operativa, durante 7 horas y 13 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SOYA-NEJA por mantenimiento, durante 2 horas y 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF por mantenimiento, durante 5 horas y 35 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAR por mantenimiento, durante 2 horas y 12 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-NEPO por mantenimiento, durante 2 horas y 16 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV GUAJ-SANA por mantenimiento, durante 9 horas y 47 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANA-OPIC por mantenimiento, durante 6 horas y 32 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SANA por mantenimiento, durante 6 horas y 32 minutos.

Febrero

Fuera de servicio línea a 115 kV TECO-OZAT por mantenimiento, durante 4 horas y 52 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 02 por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANT-TALN, en 7 eventos por mantenimiento, durante un total de 65 horas y 14 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-ATEO, en 4 eventos por mantenimiento, durante un total de 42 horas y 10 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 02 por mantenimiento, durante 10 horas y 32 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 SRAF-TECO por pruebas para entrada de servicio de nueva subestación, durante 73 horas y 54 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CHIN-TECO, en 4 eventos por falla, durante un total de 5 horas y 28 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CHIN-JIBO, en 2 eventos por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 12 horas y 35 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANT-NEJA por mantenimiento, durante 11 horas y 55 minutos.

Marzo

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-HAVI por falla, durante 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV HAVI-CHAP, en 2 eventos por mantenimientos, durante un total de 56 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA por mantenimiento, durante 3 horas y 42 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 17 horas y 55 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SONS por mantenimiento, durante 5 horas y 1 minuto.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV SANT-TALN por mantenimiento, durante 6 horas y 40 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SRAF, en 2 eventos por falla, durante un total de 3 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 01, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total 11 horas y 21 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01 por mantenimiento, durante 6 horas y 44 minutos.