

Hechos relevantes

Abril-junio 2017

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.

Julio de 2017



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

Gerencia administrativa financiera 7

Gerencia de operación en tiempo real y estudios.. 8

Planificación de la operación

Hechos relevantes en la planificación de la operación 10

Monitoreo de la operación

Hechos relevantes del sistema eléctrico nacional..... 12

Hechos relevantes por área de aplicación de la Unidad de Transacciones

Abril-junio 2017

Gerencia general

Abril

No. Acuerdo	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
Junta Directiva UT 488	18/04/17	Solicitud de inscripción de la sociedad MW ENERGY, 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.

Mayo

Número	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
117-E-2017	15/03/17 (Recibido el 11/05/17)	Modificación de la Norma Técnica de Interconexión Eléctrica y Acceso de Usuarios Finales a la Red de Transmisión	Aprueba modificación de los artículos 78, 79, 82 y 83 de la Norma, para la ampliación del plazo de inicio de obras de interconexión de proyectos de determinada magnitud.
142-E-2017	7/04/17 (Recibido el 15/05/17)	Conflicto entre Poliwatt Limitada, Sucursal El Salvador y UT	Resolución de conflicto a favor de la UT, con relación a la interpretación a la reglamentación, respecto que los Contratos con prioridad de suministro (CPRS), no son incluidos en los balances de capacidad que realiza la UT.

Junio

Número	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
Junta Directiva UT 491	7/06/17	Solicitud de inscripción de la sociedad SETICO CONSULTORES OUTSOURCING, 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.
Junta Directiva UT 492	19/06/17	Solicitud de inscripción de la sociedad INTELLERGY, 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.

Gerencia de planificación operativa

Abril-mayo

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.

Junio

No. Acuerdo	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
220-E-2017	02/06/2017	Participación en pruebas regionales por la entrada del RMER pleno	Reformas al ROBCP por interfaces ante la entrada del Reglamento regional pleno.
		Informe de pruebas regionales	Evaluación de resultados

Gerencia de conciliación de transacciones

Abril

No. Acuerdo	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
165-E-2017	26/04/2017	Liquidación Parcial del Mercado Mayorista marzo 2017	Desfase en el pago total del MRS a los PMs acreedores del MME del mes de marzo de 2017.

Mayo

No. Acuerdo	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
187-E-2017	23/05/2017	Audiencia para la UT y el Mercado Mayorista sobre valor del Cargo de capacidad para 2017, tasa de descuento representativa para la actividad de generación, aprobación de metodología para la determinación e indexación del cargo de capacidad para el quinquenio 2017 - 2021	Con base a este valor se determinan los Balances anuales de capacidad firme provisoria y definitiva, así como los recálculos necesarios de acuerdo con el ROBCP, y se aplica a las licitaciones de procesos de libre concurrencia de contratos de largo plazo.
203-E-2017	23/05/2017	Liquidación parcial del mercado mayorista abril 2017	Desfase en el pago total del MRS a los PMs acreedores del MME del mes de abril de 2017.

Junio

No. Acuerdo	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
220-E-2017	05/06/2017	Audiencia para la UT y el Mercado Mayorista sobre propuesta de interface del Mercado Eléctrico Regional de acuerdo con lo establecido en la Resolución CRIE 6-2017: Modificación del RMER, entrada en vigencia el 1 de septiembre de 2017.	<p>La resolución CRIE 6-2017 contiene la actualización del RMER aprobado en diciembre 2005.</p> <p>Esta versión contiene el marco regulatorio bajo el cual funcionara el MER a partir del 1 de septiembre de 2017, por lo que su implementación requiere la aprobación de la interface regulatoria correspondiente en el ROBCP, que permita la coordinación e internalización de los resultados del MER en el Mercado Mayorista de Electricidad.</p>
SIGET/GE-2017-06-121	09/06/2017	Consulta sobre el cargo de capacidad a aplicar en el balance de capacidad firme definitiva junio 2016 a mayo 2017 y ajustes a aplicar en las facturaciones desde enero 2017 al DPR.	Dado lo establecido en el numeral 6.15.2 Capítulo 6 del ROBCP, que indica que en DTE de mayo de 2017 se deben incluir los resultados de la liquidación anual del balance de capacidad firme definitiva, y que con el cargo de capacidad se determina el componente de capacidad a pagar por la demanda reconocida en los DPR mensuales a liquidar, era necesario conocer el valor del cargo de capacidad vigente para el año 2017 o en su defecto que valor de capacidad se debía aplicar para cumplir con el ROBCP e IC mensual a realizarse en mayo 2017
233-E-2017	13/06/2017	Liquidación Parcial del Mercado Mayorista mayo 2017.	Desfase en el pago total del MRS a los PMs acreedores del MME del mes de mayo de 2017.

Gerencia administrativa financiera

Abril

No. Acuerdo	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
165-E-2017	26/04/17	Liquidación parcial del mercado mayorista marzo 2017	Aprueba procedimiento transitorio para la liquidación de las transacciones correspondientes al mes de marzo de 2017. Vigencia hasta 2 de mayo de 2017 para las liquidaciones del mes de marzo de 2017.

Mayo

No. Acuerdo	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
203-E-2017	23/05/17	Liquidación parcial del mercado mayorista abril 2017	Aprueba procedimiento transitorio para la liquidación de las transacciones correspondientes al mes de abril de 2017. Vigencia hasta 15 de junio de 2017 para las liquidaciones de abril de 2017.

Junio

No. Acuerdo	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
233-E-2017	13/06/2017	Liquidación parcial del mercado mayorista mayo 2017	Aprueba procedimiento transitorio para la liquidación de las transacciones correspondientes al mes de mayo de 2017. Vigencia hasta 28 de julio de 2017 para las liquidaciones de abril de 2017.

Gerencia de operación en tiempo real y estudios

Abril

No. Acuerdo	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el mercado mayorista
149-E-2017	17/04/17	Anexo 15 Determinación de la Capacidad Firme	Aprueba el estudio de estimación de energía media semanal para la condición hidrológica seca e información técnica de nuevas unidades de la Central 5 de noviembre.

Mayo-junio

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

Planificación de la operación

Abril-junio 2017

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el segundo trimestre del año 2017, en la planificación de la operación del sistema eléctrico de potencia.



Planificación de la operación

Hechos relevantes en la planificación de la operación

Pruebas para Reglamento del Mercado Regional pleno

El primero de junio 2017, iniciaron las pruebas de carácter indicativo de cara a la entrada en vigencia del reglamento del mercado regional, tal como lo estableció la resolución CRIE-6-2017. Dichas pruebas tienen una duración de dos meses, finalizando el 31 de julio de 2017.

Para el desarrollo de las pruebas el EOR remitió el documento “*Protocolo para la ejecución de procesos comerciales período indicativo junio-julio 2017 conforme resoluciones CRIE-6-2017 y CRIE-17-2017*”, el cual fue remitido a los participantes de Mercado a efectos de un desarrollo óptimo de dichas pruebas.

La participación en dichas pruebas inicialmente fue mínima por parte de los participantes de Mercado, motivo por el cual la UT se dio a la tarea de hacer las declaraciones de contratos y ofertas de oportunidad y subirlas al EOR, a partir del 09 de junio de 2017. Para ello y, atendiendo el protocolo de pruebas, se tomaron las declaraciones oficiales de los PMs para las transacciones bajo RMER+PDC.

En materia de predespacho se tiene identificados dos inconvenientes uno relacionado con la poca participación de los participantes de mercado y, un segundo con la asignación de contratos firmes en un nodo que no cumple con lo establecido en el RMER ni con el protocolo de pruebas, en el sentido de la existencia de medición comercial en dicha subestación, motivo por el cual se detectan desviaciones por un contrato que no sale despachado.

Los resultados de dichas pruebas serán presentados en el informe que norma el Acuerdo 220-E-2017. A la fecha aún se continúa con el período de prueba.

Monitoreo de la operación

Abril-junio 2017

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el segundo trimestre del año 2017, 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 segundo trimestre del año 2017, en la administración del mercado mayorista de electricidad y la operación del sistema eléctrico de potencia son los siguientes:

Abril

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01 por mantenimiento, durante 719 horas y 59 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 02, en 4 eventos por mantenimiento, durante un total de 42 horas y 34 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02, en 3 eventos por mantenimiento a línea ACAJ-SONS 01 y 1 por falla, durante un total de 29 horas y 29 minutos.

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

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

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 01, en 1 evento por mantenimiento y 2 eventos por salida de 15SE-U2 en mantenimiento barra 15SE, durante un total de 6 horas y 42 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ANTA-PEDR por mantenimiento, durante 69 horas y 15 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 02 por mantenimiento, durante 4 horas y 19 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS-ATEO, en 1 evento por trabajos cerca de la línea y 1 por falla, durante un total de 1 hora y 23 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANT-TALN por trabajos cerca de la línea, durante 1 hora y 19 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE-NEJA 02, en 4 eventos por mantenimiento, durante un total de 42 horas y 5 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión GUAT-ESAL 02, en 1 evento por mantenimiento y en 5 eventos por seguridad operativa, durante un total de 71 horas y 19 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión GUAT-ESAL 01, en 5 eventos por seguridad operativa, durante un total de 69 horas y 38 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-TPTO, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla de interruptor, durante un total de 12 horas y 5 minutos.

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

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

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 01 por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 02 por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión ESAL-HOND 01 por falla, durante 6 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión ESAL-HOND 02, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 21 horas y 51 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV GUAJ-SANA por mantenimiento, durante 6 horas y 34 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANA-OPIC por mantenimiento, durante 5 horas y 58 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SANA por mantenimiento, durante 5 horas y 48 minutos.

Mayo

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01 por mantenimiento, durante 663 horas y 36 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SONS, en 4 eventos por falla, durante un total de 3 horas y 48 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión GUAT-ESAL 01, en 21 eventos por seguridad operativa y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 208 horas y 32 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión GUAT-ESAL 02, en 22 eventos por seguridad operativa y 2 evento por mantenimiento, durante un total de 225 horas y 56 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión ESAL-HOND 01, en 4 eventos por falla, durante un total de 25 minutos.

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

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

Fuera de servicio línea de interconexión ESAL-HOND 02 por mantenimiento, durante 11 horas.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02, en 7 eventos por mantenimiento a línea ACAJ-SONS 01, durante un total de 68 horas y 33 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 02, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 1 hora y 18 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-CGRA por mantenimiento, durante 1 hora y 55 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF por mantenimiento, durante 2 horas y 6 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 01, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por salida de CGRA-U1 durante mantenimiento interruptor 17-7-13, durante un total de 1 hora y 43 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-BERL por falla, durante 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMIG por mantenimiento, durante 3 horas y 42 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-SMAR por mantenimiento, durante 3 horas y 54 minutos.

Junio

Fuera de servicio línea de interconexión GUAT-ESAL 01, en 2 eventos por seguridad operativa y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 11 horas y 15 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión GUAT-ESAL 02, en 2 eventos por seguridad operativa, durante un total de 7 horas y 24 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 01, en 2 eventos por mantenimiento a línea ACAJ-SONS 02 y 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 36 horas y 39 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS 02 por mantenimiento, durante 663 horas y 59 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-TPTO, en 2 evento por mantenimiento, durante un total de 10 horas y 20 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-ATEO por mantenimiento, durante 10 horas y 11 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SONS, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 2 horas y 32 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV LUNI-HAVI, en 1 evento por mantenimiento y 1 evento por falla, durante un total de 7 horas y 29 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-HAVI por mantenimiento, durante 7 horas y 12 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV HAVI-CHAP por mantenimiento, durante 7 horas y 36 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV BERL-SMIG por mantenimiento, durante 7 horas y 6 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-OZAT por mantenimiento, durante 7 horas y 6 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMIG por mantenimiento, durante 7 horas y 3 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión ESAL-HOND 02 por falla, durante 4 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión ESAL-HOND 01 por falla, durante 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV GUAJ-SANA por mantenimiento, durante 10 horas y 35 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SONS por mantenimiento, durante 1 hora y 56 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-SBAR 01, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 9 horas y 5 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-SBAR 02, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 10 horas y 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SRAF por falla, durante 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SOYA-NEJA por falla, durante 6 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-SMAT por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV ANTA-PEDR por falla, durante 51 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV por falla, durante 9 minutos.