

Hechos Relevantes

Abril-junio 2016

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 2016

Hechos Relevantes

Abril-junio 2016

Gerencia General

Abril

Número	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
JD 462	12/04/2016	Solicitud inscripción de la sociedad ENERGÍA DEL ISTMO, S. A. DE C. V.	Junta Directiva UT, aprueba la solicitud de inscripción, para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de COMERCIALIZADOR.
JD 463	26/04/2016	Solicitud inscripción de la sociedad MAYORISTAS DE ELECTRICIDAD, S. A. DE C. V.	Junta Directiva UT, aprueba la 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
JD 464	17/05/16	Banco Liquidador del Mercado Mayorista	Junta Directiva aprueba adjudicar al Banco de América Central, S.A. , para brindar productos y servicios empresariales de Administración del efectivo y los servicios de Banco Liquidador del Mercado Mayorista de Electricidad.
JD 465	31/05/16	Solicitud inscripción de la sociedad ANTARES ENERGÍA, S.A. DE C. V.	Junta Directiva UT, aprueba la solicitud de inscripción, para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de COMERCIALIZADOR.

Junio

Número	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
JD 467	28/06/2016	Solicitud inscripción de la sociedad Soluciones Energéticas Integradas, S. A. DE C. V.	Junta Directiva UT, aprueba la solicitud de inscripción, para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de COMERCIALIZADOR.

Gerencia de Planificación Operativa

Abril

Número	Fecha emisión	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
108-E-2016	18/04/16, recibido el 22/06/16	Energía máxima asociada a contratos firmes regionales	<ul style="list-style-type: none">• Aprueba el documento “Matriz de respuestas a las observaciones recibidas en la consulta participativa sobre el procedimiento de autorización de las solicitudes de la energía máxima asociada a contratos firmes regionales”.• Aprueba el “Procedimiento de autorización de las solicitudes de la energía máxima asociada a contratos firmes regionales”.
Desde mayo hasta junio: 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.			

Desde abril hasta junio

No se emitieron acuerdos relacionados a la Gerencia de Conciliación de Transacciones, Gerencia de Operación en Tiempo Real y Gerencia Administrativa Financiera, 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 2016

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el segundo trimestre del año 2016, en la Planificación de la Operación del Sistema Eléctrico de Potencia.



Principales hechos del sistema eléctrico nacional que han ocurrido durante el segundo trimestre del año 2016, en la planificación de la operación del sistema eléctrico de potencia.

Durante el segundo semestre del año se inicia el período de invierno en El Salvador, y debido al recién pasado fenómeno El Niño y su fuerte influencia en nuestro país, desde el primer trimestre de este año se mantuvo un seguimiento continuo de los indicadores macroclimáticos que establecen las condiciones que marcarán el próximo ciclo hidrológico.

Los indicadores macroclimáticos a esta fecha, muestran que será un año neutro, pero con las probabilidades del fenómeno La Niña en aumento para los meses más copiosos del invierno, por lo que el manejo de los embalses se hará de acuerdo a esta proyección (Gráfico No. 1).

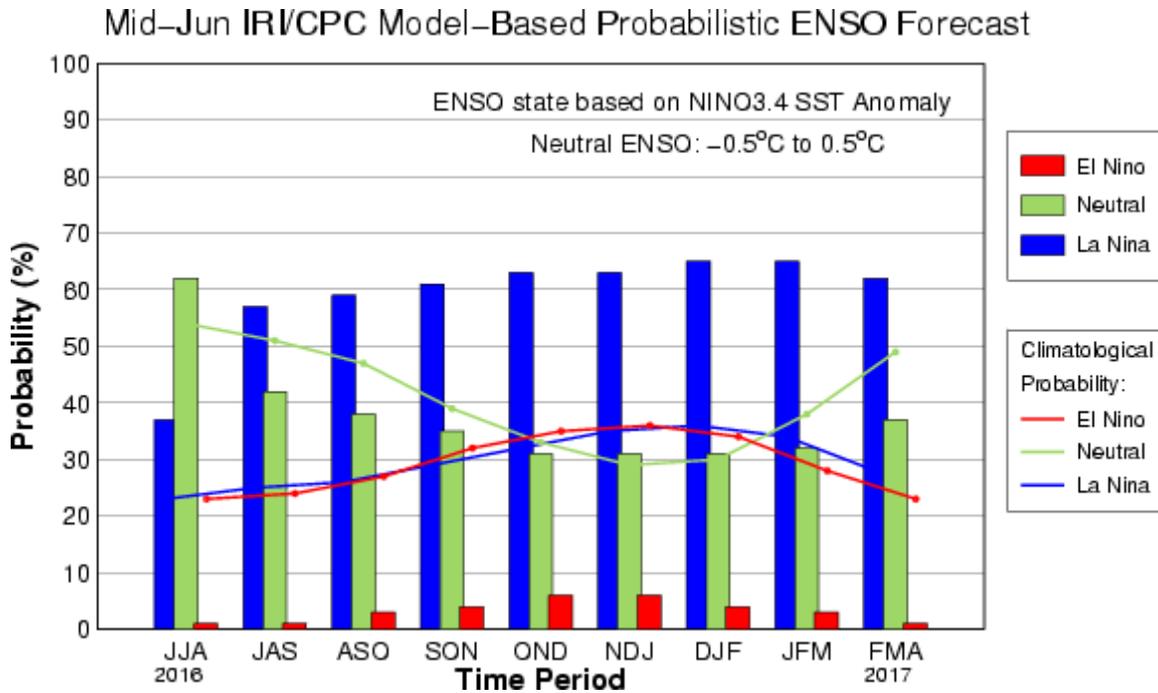


Gráfico No. 1

La historia de los valores del indicador ONI (Índice Oceánico de “El Niño”, por sus siglas en inglés) nos permite identificar los años con un comportamiento análogo a este 2016, siendo el de mayor similitud el año 1998, aunado a las probabilidades del fenómeno La Niña para lo que resta del año, nos da la pauta para esperar que el comportamiento del año 2016 sea similar al ocurrido en el año 1998.

Otro año que muestra una tendencia similar y que tiene un manejo de los niveles del embalse Cerrón Grande (CGRA) equivalente a este año, es el año 2005. (Ver Tabla No. 1).

Year	DJF	JFM	FMA	MAM	AMJ	MJJ	JJA	JAS	ASO	SON	OND	NDJ
1995	0.9	0.7	0.5	0.3	0.2	0	-0.2	-0.5	-0.7	-0.9	-1.0	-0.9
1996	-0.9	-0.7	-0.6	-0.4	-0.2	-0.2	-0.2	-0.3	-0.3	-0.4	-0.4	-0.5
1997	-0.5	-0.4	-0.2	0.1	0.6	1.0	1.4	1.7	2.0	2.2	2.3	2.3
1998	2.1	1.8	1.4	1.0	0.5	-0.1	-0.7	-1.0	-1.2	-1.2	-1.3	-1.4
1999	-1.4	-1.2	-1.0	-0.9	-0.9	-1.0	-1.0	-1.0	-1.1	-1.2	-1.4	-1.6
2000	-1.6	-1.4	-1.1	-0.9	-0.7	-0.7	-0.6	-0.5	-0.6	-0.7	-0.8	-0.8
2001	-0.7	-0.6	-0.5	-0.3	-0.2	-0.1	0	-0.1	-0.1	-0.2	-0.3	-0.3
2002	-0.2	-0.1	0.1	0.2	0.4	0.7	0.8	0.9	1.0	1.2	1.3	1.1
2003	0.9	0.6	0.4	0	-0.2	-0.1	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4
2004	0.3	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7
2005	0.6	0.6	0.5	0.5	0.4	0.2	0.1	0	0	-0.1	-0.4	-0.7
2006	-0.7	-0.6	-0.4	-0.2	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	0.9	1.0
2007	0.7	0.3	0	-0.1	-0.2	-0.2	-0.3	-0.6	-0.8	-1.1	-1.2	-1.3
2008	-1.4	-1.3	-1.1	-0.9	-0.7	-0.5	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3	-0.5	-0.7
2009	-0.8	-0.7	-0.4	-0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	0.7	1.0	1.2	1.3
2010	1.3	1.1	0.8	0.5	0	-0.4	-0.8	-1.1	-1.3	-1.4	-1.3	-1.4
2011	-1.3	-1.1	-0.8	-0.6	-0.3	-0.2	-0.3	-0.5	-0.7	-0.9	-0.9	-0.8
2012	-0.7	-0.6	-0.5	-0.4	-0.3	-0.1	0.1	0.3	0.4	0.4	0.2	-0.2
2013	-0.4	-0.5	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2	-0.3
2014	-0.5	-0.6	-0.4	-0.2	0	0	0	0	0.2	0.4	0.6	0.6
2015	0.5	0.4	0.5	0.7	0.9	1.0	1.2	1.5	1.8	2.1	2.2	2.3
2016	2.2	1.9	1.5	1.1	0.7							

Tabla No. 1 Historial de valores del indicador ONI (Índice Oceánico de “El Niño”)

Esta similitud se puede observar en el manejo de la curva de descenso al final del verano para el embalse Cerrón Grande en la siguiente gráfica:

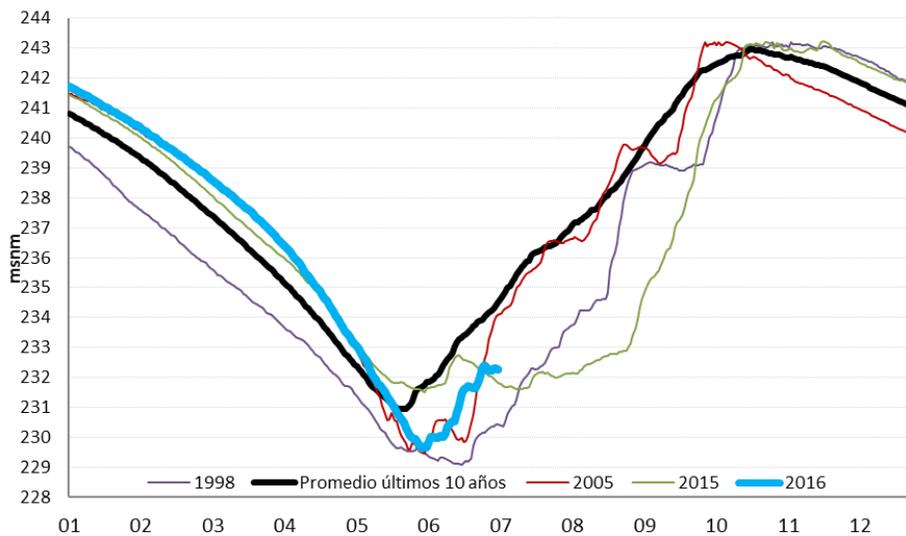


Grafico No.2 Niveles de embalse Cerrón Grande

Este manejo del embalse y las proyecciones de los indicadores nos muestran que el comportamiento de este invierno será completamente distinto al del año 2015, por lo que la administración de los embalses, su descenso al final del verano y su utilización al principio del invierno responden ya no a una condición de El Niño, sino a una condición de año neutro con una marcada tendencia a convertirse en La Niña, que es un fenómeno que también puede afectarnos al final del invierno con grandes cantidades de vertimiento en los embalses si no se manejan adecuadamente desde el inicio del mismo.

Ya que los años 1998 y 2005 son nuestra referencia, se buscará un manejo de la curva de llenado de los embalses similar a estos dos años y acorde a ello y a la información actualizada que se tenga se obtendrán las cuotas de generación semanales y diarias de cada central.

El monitoreo continuo de la información emitida de forma periódica por organismos internacionales, que cuentan con los recursos tecnológicos y científicos para emitir las alertas necesarias y oportunas sobre las condiciones hidrológicas en la región de Centroamérica, y la reacción temprana de parte de la UT ante cambios en las variables macroclimáticas, fueron factores clave para que el paso de El Niño por la región no haya afectado en mayor medida el mercado mayorista de energía y esperamos que las condiciones para este 2016 también sean manejadas de forma óptima para aprovechar el recurso hídrico al máximo.

Monitoreo de la operación

Abril-junio 2016

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el segundo trimestre del año 2016, en la Administración del Mercado Mayorista de Electricidad y la Operación del Sistema Eléctrico de Potencia.



Hechos relevantes del Sistema Eléctrico Nacional

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el segundo trimestre del año 2016, 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 CGRA-NEJA 02, en 2 eventos por falla, durante un total de 5 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG-OZAT por mantenimiento, durante 6 horas y 30 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV TECO-OZAT por mantenimiento, durante 6 horas y 29 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF, en 3 eventos por trabajos de ampliación en C.H. 5NOV y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 99 horas y 39 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-CGRA, en 3 eventos por trabajos de ampliación en C.H. 5NOV y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 148 horas y 39 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SMAR 02, en 1 evento por apertura manual y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 4 horas y 59 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-BERL por falla, durante 45 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-SONS por mantenimiento, durante 2 horas y 38 minutos.

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

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

Mayo

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

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-NEJA 02, en 1 evento por falla y 1 evento por mantenimiento, durante un total de 6 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 02 por mantenimiento, durante 5 horas.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-CGRA, en 2 eventos por trabajos de ampliación en C.H. 5NOV, durante un total de 26 horas y 51 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF, en 2 eventos por trabajos de ampliación en C.H. 5NOV, durante un total de 30 horas y 38 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala-El Salvador 01 por mantenimiento, durante 10 horas y 36 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SONS-ATEO por mantenimiento, durante 3 horas y 33 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF, en 6 eventos por mantenimiento, durante un total de 50 horas y 16 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 02 por mantenimiento, durante 9 horas y 34 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-TECO por mantenimiento, durante 7 horas y 19 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SRAF por mantenimiento, durante 7 horas y 19 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-SMAR por mantenimiento, durante 7 horas y 25 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 02 por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador-Honduras 01, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 13 horas y 39 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV AHUA-NEJA 01 por mantenimiento, durante 3 horas y 17 minutos.

Junio

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA-SRAF, en 7 eventos por mantenimiento, durante un total de 54 horas y 27 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA-IANG por mantenimiento, durante 7 horas y 51 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV HAVI-CHAP por mantenimiento, durante 7 horas y 41 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 1 minuto.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-SRAF, en 1 evento por falla y 1 evento por trabajos de ampliación en C.H. 5NOV, durante un total de 10 horas y 54 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 15SE-SRAF, en 4 eventos por falla, durante un total de 10 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA-SANA por falla, durante 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ-TPTO por falla, durante 7 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV-CGRA por trabajos de ampliación en C.H. 5NOV, durante 10 horas y 53 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV SRAF-TECO por mantenimiento, durante 5 horas y 9 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC-SONS por mantenimiento, durante 1 hora y 39 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-SBAR 01, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 9 horas y 50 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SMAR-SBAR 02, en 2 eventos por mantenimiento, durante un total de 9 horas y 29 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANT-TALN por falla, durante 1 minuto.