

Hechos Relevantes

Julio-septiembre 2015

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.



Octubre de 2015

Hechos relevantes

Julio-septiembre 2015

Julio-agosto-septiembre

No se emitieron acuerdos relacionados a las Gerencias de Planificación Operativa, Conciliación de Transacciones, Administrativa Financiera y de Operación en Tiempo Real, que modificasen el Reglamento de Operación del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción o Impactaran el Mercado Mayorista.

Gerencia General

Acuerdos de Junta Directiva

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
JD 450	08/09/15	Solicitud inscripción de la sociedad Magdalena Energy, S. A. DE C. V.	Junta Directiva UT, aprueba su inscripción para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de COMERCIALIZADOR.
JD 451	22/09/15	Solicitud inscripción de la sociedad Grupo Nice, S. A. de C. V.	Junta Directiva UT, aprueba su inscripción para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de COMERCIALIZADOR.

Monitoreo de la operación

Julio-septiembre 2015

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el tercer trimestre del año 2015, 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 tercer trimestre del año 2015, en la Administración del Mercado Mayorista de Electricidad y la Operación del Sistema Eléctrico de Potencia son los siguientes:

Julio

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala–El Salvador 02, en dos eventos por mantenimiento, durante un total de 15 horas y 27 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala–El Salvador 01, en 18 eventos por oscilaciones en el SER, durante un total de 31 horas y 47 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala–El Salvador 02, en 13 eventos por oscilaciones en el SER y uno por falla, durante un total de 13 horas y 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SOYA–SMAR por falla, durante 3 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV–CGRA por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV OPIC–SONS por falla, durante 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA–SANA por falla, durante 2 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE–NEJA 02 por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV 5NOV–SRAF por falla, durante 21 horas y 23 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador–Honduras 02 por falla, durante 7 horas y 12 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV STOM–PEDR por falla, durante 2 minutos.

Agosto

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala–El Salvador 01 por un evento de oscilaciones en el SER, durante 13 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala–El Salvador 02, por un evento de oscilaciones en el SER y un evento de falla, durante un total de 20 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NEJA–OPIC por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS–ATEO por falla, durante 2 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala–El Salvador 02 por problemas de comunicación con PMU en extremo de Guatemala, durante 3 horas y 49 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala–El Salvador 01, a solicitud de AMM por auditoría medición comercial, durante 4 horas y 38 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV ACAJ–SONS por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE–NEJA 02 por falla, durante 4 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 115 kV NCUS–STOM por falla, durante 3 minutos.

Fuera de servicio línea 5NOV–SRAF por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANT–NEJA por falla, durante 1 minuto.

Septiembre

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador–Honduras 01, a solicitud de ENEE por implementación de teleprotección y disparo transferido, durante 27 horas y 24 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala–El Salvador 02, para derribar árbol peligroso para la línea, durante 1 hora y 12 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA–SONS por falla, durante 2 minutos

Fuera de servicio línea a 115 kV SMIG–OZAT, en tres eventos por falla, durante un total de 3 minutos.

Fuera de servicio línea CGRA–NEJA 01 por falla en cierre de interruptores, durante 17 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SANA–OPIC, en dos eventos por falla, durante un total de 17 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV SOYA–NEJA por falla, durante 1 minuto.

Fuera de servicio línea de interconexión El Salvador – Honduras 01 por falla, durante 19 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala–El Salvador 01 por oscilaciones en el SER, durante 20 minutos.

Fuera de servicio línea de interconexión Guatemala–El Salvador 01 por oscilaciones en el SER, durante 20 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV CGRA – NEJA 02 por falla, durante 7 minutos.

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

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE–NEJA 01 para aliviar sobrecarga en Autotransformador 2 de Nejapa, durante 7 horas y 20 minutos.

Fuera de servicio línea a 230 kV 15SE–NEJA 02 para aliviar sobrecarga en Autotransformador 2 de Nejapa, durante 3 horas y 29 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV LUNI–HAVI por falla, durante 4 minutos.

Fuera de servicio línea a 115 kV AHUA–SANA por falla, durante 1 minuto.

Planificación de la operación

Julio-septiembre 2015

Los principales acontecimientos que han ocurrido durante el tercer trimestre del año 2015, en la Planificación de la Operación del Sistema Eléctrico de Potencia.



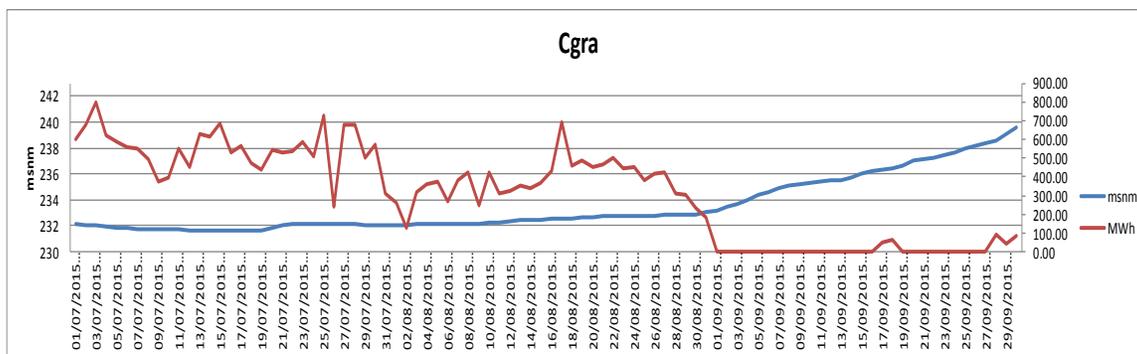
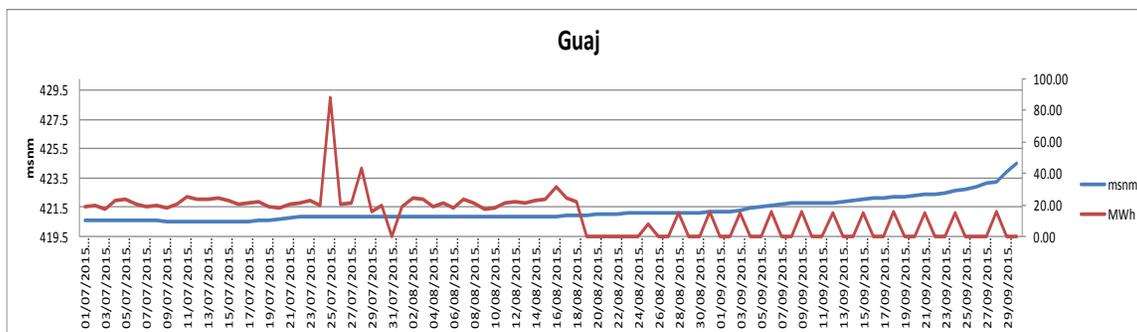
Hechos relevantes en la Planificación de la Operación

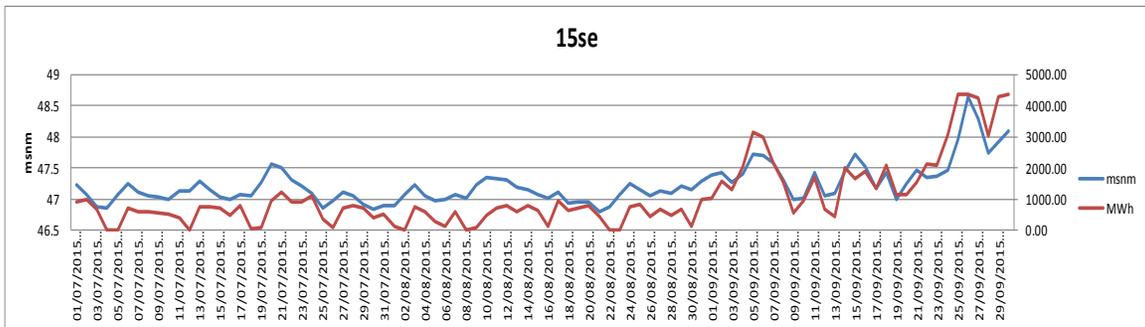
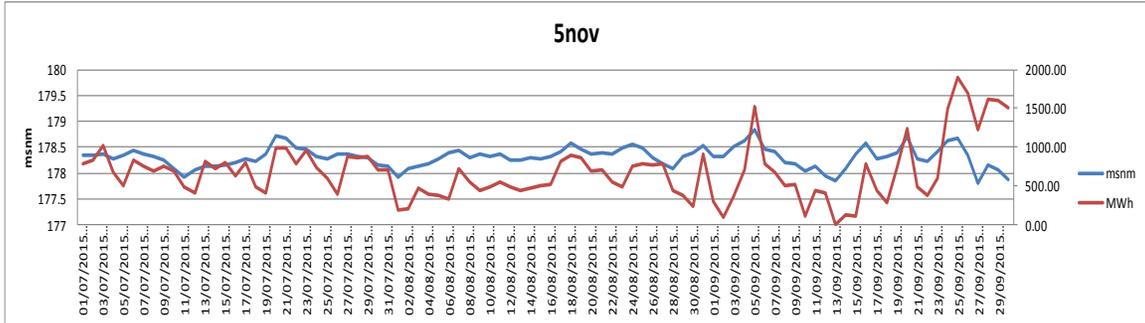
A causa del establecimiento del fenómeno El Niño durante el segundo trimestre en El Salvador se presentaron precipitaciones de lluvia muy por debajo de lo normal, esta condición también se mantuvo presente durante el tercer trimestre, lo anterior debe considerarse como un hecho de alta relevancia, ya que puso en riesgo el suministro energético para los meses del año 2016 previos a la entrada del próximo año hidrológico.

Para solventar y manejar dicho riesgo, la UT se mantuvo vigilante a 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. Esta información fue utilizada por la UT para la administración de los recursos hidroeléctricos en las programaciones que semana a semana realizó.

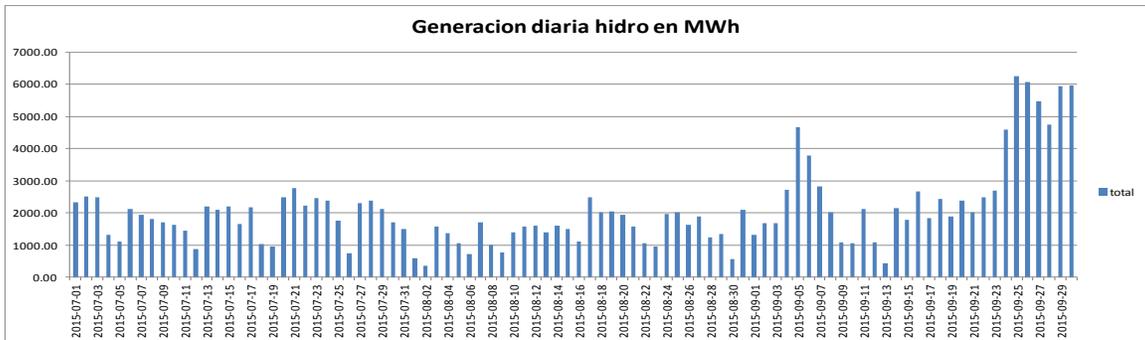
Como resultado de la buena gestión de administración del recurso hidroeléctrico efectuada por la UT, se puede garantizar al final del invierno 2015 que El Salvador cuenta con la suficiente energía hidroeléctrica embalsada, de forma tal que los precios de la energía durante el pasado trimestre no sufrieron alteraciones significativas, a pesar que el país experimentó una de las sequías más severas de los últimos veinticinco años.

Para complementar este reporte se presentan los resultados del manejo diario de la cota de los embalses (msnm) y la correspondiente energía generada por cada uno de ellos.





El detalle de los totales de energía diaria obtenida del sistema de generación hidroeléctrica en el tercer trimestre es presentado en el grafico siguiente:



Se observa que durante los primeros dos meses el promedio diario de energía para el sistema hidroeléctrico fue de 1,652 MWh, y para el tercer mes este promedio diario aumenta a 2,926 MWh, el detalle de la generación mensual por embalse y su distribución porcentual se presenta a continuación:

Total de energía generada mensual					
MES	15se (MWh)	5nov (MWh)	cgra (MWh)	guaj (MWh)	Total Sistema
julio	18078.85	22534.53	17020.25	709.63	58343.25
agosto	14971.02	17198.32	11514.79	432.23	44116.36
septiembre	64650.52	22666.61	327.98	137.61	87782.72
total trimestre	97700.39	62399.46	28863.02	1279.47	190242.33
Distribucion % de la energía mensual generada					
MES	15se	5nov	cgra	guaj	Total Sistema
julio	30.99%	38.62%	29.17%	1.22%	100.00%
agosto	33.94%	38.98%	26.10%	0.98%	100.00%
septiembre	73.65%	25.82%	0.37%	0.16%	100.00%
total trimestre	51.36%	32.80%	15.17%	0.67%	100.00%

La información presentada anteriormente refleja la estrategia de llenado que se implementó por la UT, la cual fue posible gracias a las alertas tempranas sobre el establecimiento del fenómeno del Niño con una reducción de lluvias hasta el mes de agosto.

De acuerdo a los datos proporcionados por el SNET, el actual fenómeno El Niño es uno de los más fuertes registrados en la historia disponible. El trimestre mayo-julio de 2015 representa el trimestre más seco durante la historia disponible, mientras que el mes de agosto fue el segundo más seco de la historia.

La evolución del fenómeno El Niño continuará siendo monitoreado por la UT, de forma que puedan tomarse las acciones necesarias para garantizar de la mejor forma posible, el suministro de generación hidroeléctrica en la próxima época seca.