

Boletín Energético #46

Seguimiento a Variables – Marzo 9 de 2015

Cualquier inquietud por favor escribirla al buzón seguimientosituacionenergetica@XM.com.co



■ filial de isa

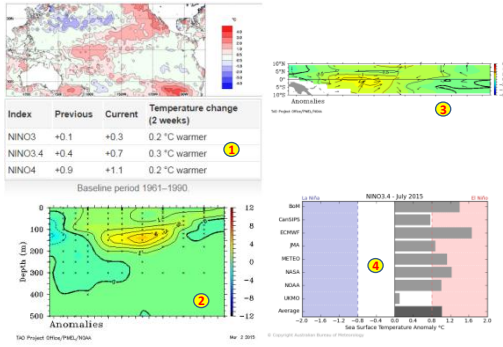
Novedades

- El valor del HSIN, hidrología del SIN, definitivo para el mes de febrero de 2015 finalizó en 109.49%
- La condición actual del sistema, según lo definido en la Resolución CREG 026 de 2014, es de Normalidad.
- Desde el 2 de marzo de 2015, se encuentra disponible el boletín energético en la página web de XM, a partir del siguiente enlace: <http://www.xm.com.co/Pages/BoletinEnergetico.aspx>

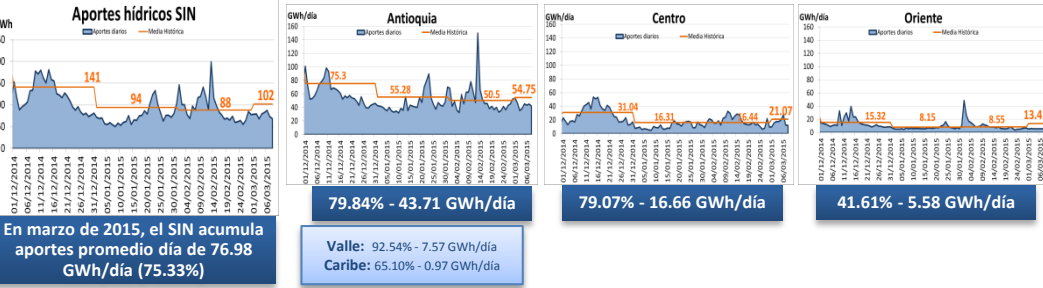
Clima

De acuerdo con el último boletín ENSO Wrap-Up del Bureau de Meteorología de Australia (3 de marzo), se ha observado un renovado calentamiento en el Pacífico tropical. “Las regiones central a occidental del océano Pacífico tropical se han calentado entre 0.2°C a 0.3°C en las últimas dos semanas (1), en tanto que en febrero, las temperaturas subsuperficiales (2) estuvieron más de 2°C arriba de la media sobre una gran área. Esto es en gran medida resultado del debilitamiento de los vientos alisios (3) y las corrientes superficiales tropicales en las recientes semanas. Se prevé que los vientos alisios continuarán debilitados y esto puede inducir un calentamiento mayor. Todos los modelos internacionales revisados por el Bureau indican que es probable que las temperaturas superficiales del Pacífico tropical central permanezcan más calientes del promedio, pero dentro del rango de neutralidad hasta -al menos- mayo. Hacia mediados del año, seis de los ocho modelos indican que la temperatura superficial del mar excederá los umbrales de el Niño. Sin embargo, la precisión de los pronósticos realizados en esta época del año es menor que aquella observada durante otros momentos del año, de ahí que se recomienda cautela en los análisis.”

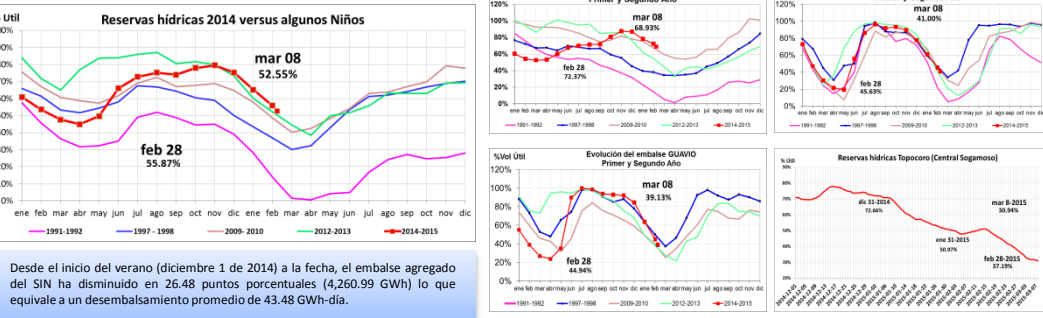
<http://www.bom.gov.au/climate/enso/#tabs:Overview>



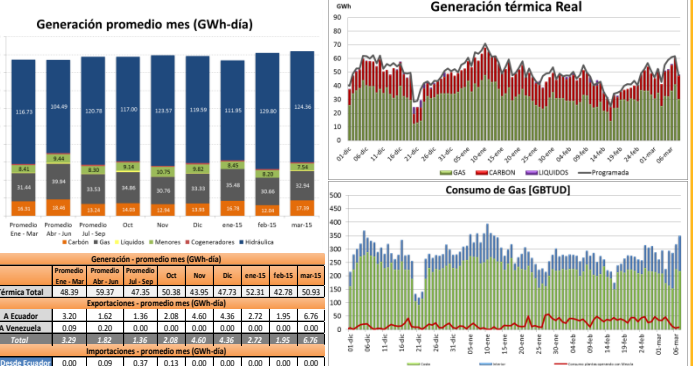
Aportes hídricos – Marzo 8



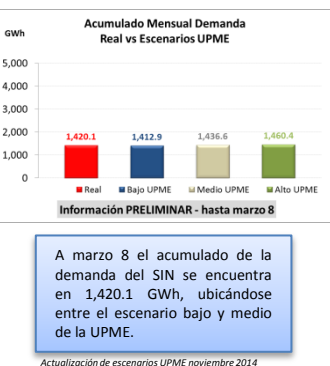
Reservas – Marzo 8



Generación- Marzo 8



Demanda



Boletín Energético #46

Panorama Energético – Marzo 9 de 2015



■ filial de isa

Supuestos

Precios

- Precios UPME (Diciembre 2014). Gas OCG 11.28US/MBTU.

Costos de racionamiento

- Costo del último Umbral para febrero de 2015

Tipo de estudio

- 1 estocástico y 2 determinísticos

Desbalance hídrico

- 14 GWh/día

Plantas menores

- De may. a nov. 9.5 GW/día y de dic. a abril 7.5 GW/día.

Exportaciones

- Ecuador: 7.6 GWh/día en enero, 4.9 GWh/día en febrero, 0.8 GWh/día de marzo a julio y diciembre, 1.9 GWh/día en agosto, 5.2 GWh/día en septiembre, 3.7 GWh/día en octubre y 4.1 GWh/día en noviembre.

Demanda

- Escenario medio UPME todo el horizonte. Revisión noviembre de 2014.

Fecha entrada proyectos de generación a 2 años

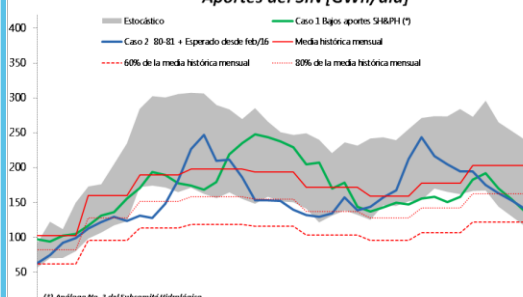
- Gecelca 3: 1 de abril de 2015
- Cucucana: 1 de junio de 2015
- Carlos Lleras Restrepo: Primera Unidad 15 de junio 2015, Segunda Unidad 5 de julio de 2015.
- Quimbo: 2 de septiembre de 2015
- Gecelca 3.2: 28 de julio de 2016
- San Miguel y Tasajero II: 1 de diciembre de 2015

Disponibilidad combustibles

- Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte.

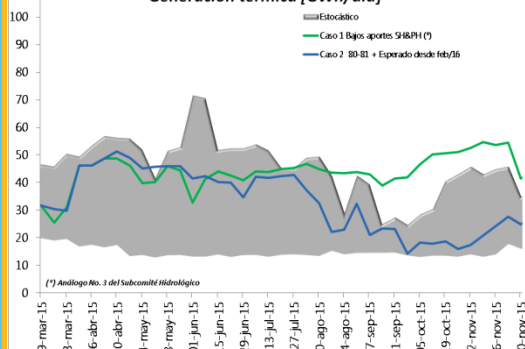
Aportes

Aportes del SIN [GWh/día]



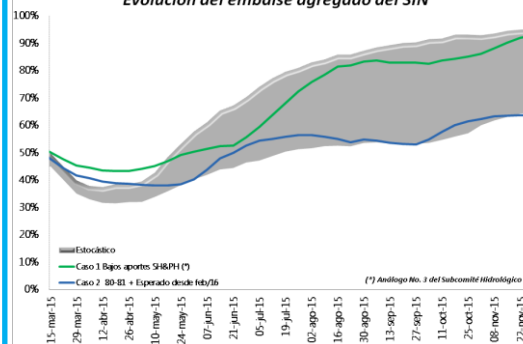
Generación Térmica

Generación térmica [GWh/día]



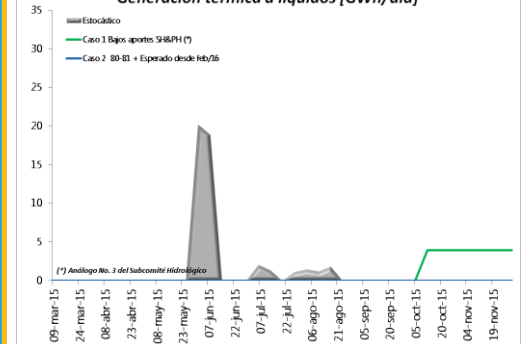
Evolución del Embalse

Evolución del embalse agregado del SIN



Generación Térmica del líquidos

Generación térmica a líquidos [GWh/día]



Acciones identificadas para administrar riesgos en la atención de la demanda de electricidad

Requerimiento de Información sobre Balance físico de gas para un horizonte de mediano plazo (Producción-Demanda-Restricciones de transporte).

Gestión en logística de gas y combustibles líquidos

Coordinación informativa y operativa Gas-Electricidad y Líquidos - Electricidad

Disponibilidad de producción y transporte de gas para el sector termoelectrico.

Nuevas cantidades de gas a contratar por el sector térmico para 2015 (subastas).

Gestión en el Sector Eléctrico

Coordinación de mantenimientos en activos de transmisión y generación del SIN

Declaración de disponibilidad de potencia diaria por parte de los agentes generadores acorde a la mejor información que se tenga sobre la disponibilidad del recurso primario, con el fin de honrar la disponibilidad ofertada durante la operación del SIN.

Seguimiento de entrada de proyectos de generación y transmisión previstos para 2015.

Seguimientos al impacto sobre los aportes en las cuencas que alimentan los embalses.

Seguimiento del fenómeno hidrológico y aportes del SIN

Intensificación de campañas y esquemas de uso eficiente de la energía

Gestión para identificar y facilitar a los Autogeneradores entrega de sus excedentes

Según lo establecido en la Ley Eléctrica y en la normatividad vigente, las empresas deben enviar en forma oportuna y fiel la información que el CND requiere para el planeamiento y la operación del SIN

Gestión sobre Señales Energéticas