

Boletín Energético #54

Seguimiento a Variables – Mayo 4 de 2015

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



■ filial de isa

Novedades

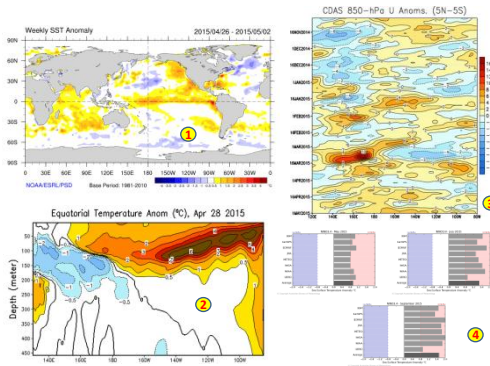
- Con la información preliminar declarada hasta mayo 3 de 2015 por los generadores hidráulicos, el HSN del mes de abril de 2015 finalizó en 97.18%.
- Del 16 al 18 de mayo Chevron realizará trabajos de mantenimiento en el campo de producción de La Guajira. Se tendrán diferentes perfiles horarios con una disponibilidad mínima del campo de 241 GBTUD. Con estas cantidades se verá impactado el suministro al sector térmico, actualmente se coordina con el sector gas buscando minimizar el impacto.

Clima

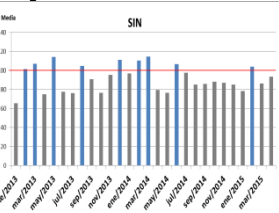
Finalizando abril de 2015, las diferentes variables del ENSO (océano y atmósfera) continúan con su acoplamiento característico en la fase actual de desarrollo de El Niño: a lo largo de todo el Pacífico ecuatorial persisten las anomalías positivas (calentamiento) de la temperatura superficial del mar, con un núcleo máximo de entre +3°C y +3.5°C frente a las costas de Ecuador(1); bajo la superficie del mar, este calentamiento es aún mayor, alcanzando los +6°C entre los 90W y 150W de longitud occidental y profundidades que van de 10m a 120m aproximadamente(2); los vientos alisios siguen débiles a lo largo de todo el Pacífico ecuatorial (anomalías positivas), entre otras cosas.

De acuerdo con el último boletín del Bureau of Meteorology (ENSO Wrap-Up) del pasado 28 de abril, *"todos los modelos internacionales revisados por el Bureau indican que es probable que las temperaturas oceánicas permanezcan por encima de los umbrales de El Niño, al menos hasta la primavera austral (otoño del hemisferio norte) (4). Sin embargo, la precisión de los modelos en esta época del año, el tradicional período de transición de el ENSO, es menor que en otros momentos"*.

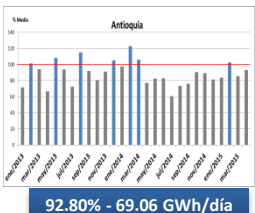
<http://www.cpc.ncep.noaa.gov/products/precip/CWlink/MJO/ens0.shtml>



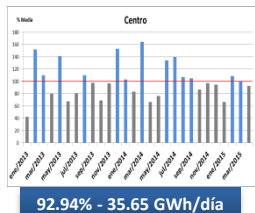
Aportes hídricos – Abril 30



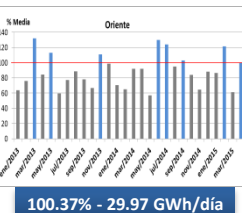
Abril de 2015 finalizó con aportes promedio día de 149.09 GWh/día (93.34%)*



92.80% - 69.06 GWh/día



92.94% - 35.65 GWh/día

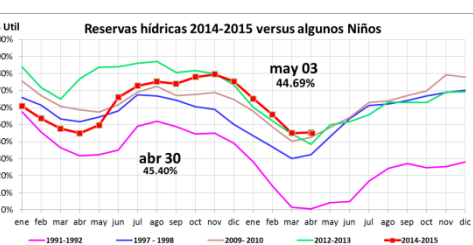


100.37% - 29.97 GWh/día

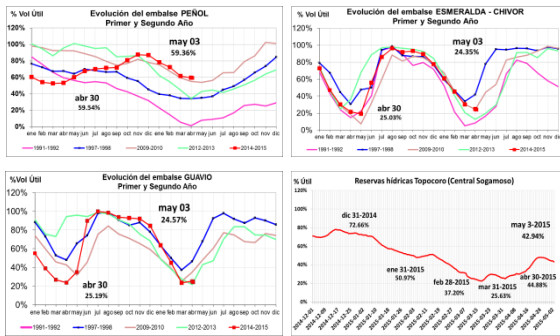
Valle: 81.42% - 8.37 GWh/día
Caribe: 80.99% - 2.13 GWh/día

(*) Los aportes hídricos del SIN incluyen desviaciones (trasvases desde otros ríos), mientras que el HSN no.

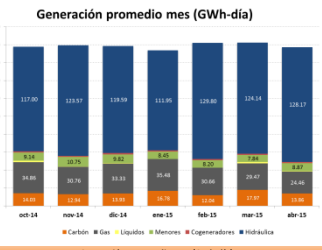
Reservas – Mayo 3



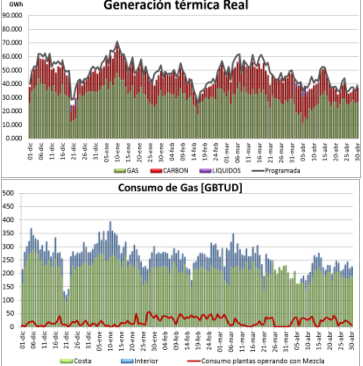
Durante el verano 2014-2015 (diciembre 1 de 2014 a abril 30 de 2015), el embalse agregado del SIN disminuyó en 34.34 puntos porcentuales (5,534.27 GWh) lo que equivale a un desembalsamiento promedio de 35.93 GWh-día. De otra parte, en el mes de abril se presentaron 4.5 GWh de vertimientos en el embalse de Playas de la región Antioquia.



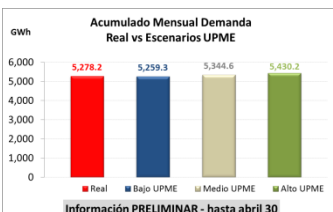
Generación- Abril 30



Generación - promedio mes (GWh-día)									
	oct-14	nov-14	dic-14	ene-15	feb-15	mar-15	abr-15		
Térmica Total	50.38	43.95	47.73	52.31	42.78	49.16	38.92		
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)									
A Ecuador	2.08	4.60	4.36	2.72	1.95	4.25	1.56		
A Venezuela	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
Total	2.08	4.60	4.36	2.72	1.95	4.25	1.56		
Importaciones - promedio mes (GWh-día)									
Desde Ecuador	0.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		



Demanda



En abril la demanda del SIN (preliminar) fue 5,278.2 GWh, que representa un crecimiento del 2.1%, y se ubica cerca al escenario bajo de la UPME.

Actualización de escenarios UPME marzo 2015

Boletín Energético #54

Panorama Energético – Mayo 4 de 2015



■ filial de isa

Supuestos

Precios

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

Costos de racionamiento

- Costo del último Umbral para abril de 2015

Tipo de estudio

- 1 estocástico y 3 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 marzo de 2015.

Fecha entrada proyectos de generación a 2 años

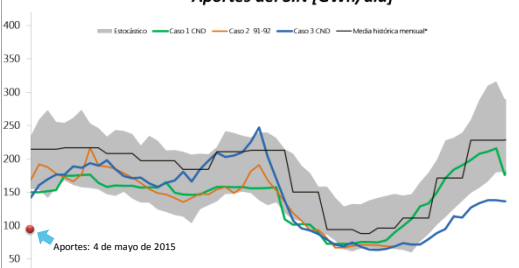
- Cucuna: 1 de junio de 2015
- Gecelca 3: 30 de junio de 2015
- Carlos Lleras Restrepo: Primera Unidad 20 de julio 2015, Segunda Unidad 15 de agosto de 2015.
- Quimbo: 2 de septiembre de 2015
- Gecelca 3.2: 28 de julio de 2016
- San Miguel y Tasajero II: 30 de noviembre de 2015

Disponibilidad combustibles

- Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte.

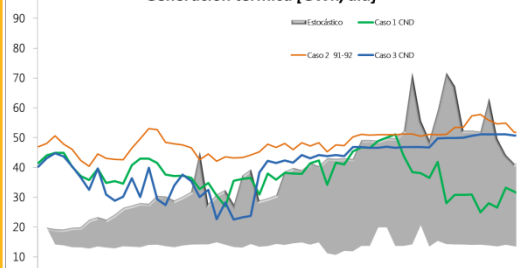
Aportes

Aportes del SIN [GWh/día]



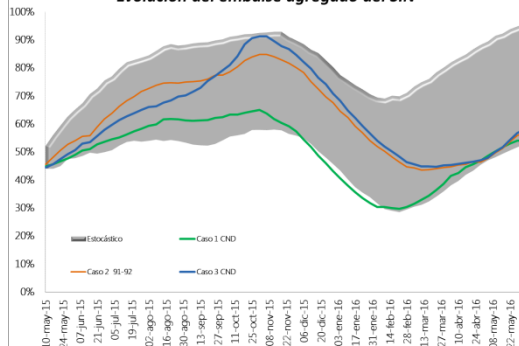
Generación Térmica

Generación térmica [GWh/día]



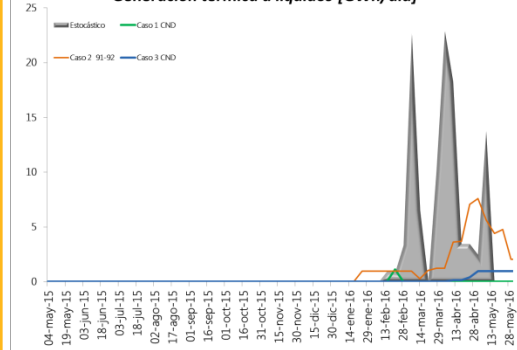
Evolución del Embalse

Evolución del embalse agregado del SIN



Gen. Térmica con 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

Gestión sobre Señales Energéticas

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