

Boletín Energético #27

Seguimiento a Variables – Octubre 27 de 2014



■ filial de isa

Novedades

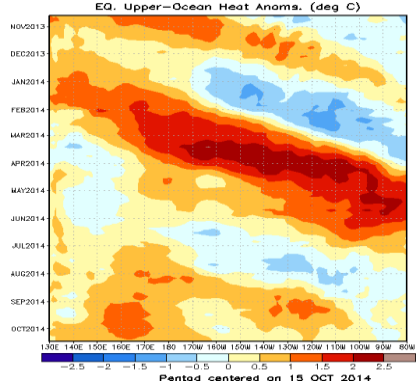
- La condición actual del sistema, según lo definido en la Resolución CREG 026 de 2014, es de vigilancia, dado que el nivel de alerta del índice ED es rojo, el del índice PBP es verde al igual que el del índice AE y el HSN a 30 de septiembre fue de 89.33%.

De acuerdo con el último Boletín ENSO Wrap-up del Bureau of Meteorology (BOM) de Australia, del pasado 21 de octubre, "los indicadores del ENSO, así como los patrones de precipitación en Australia, continúan mostrando algunos rasgos típicos de El Niño, aunque permanecen en el rango de neutralidad.

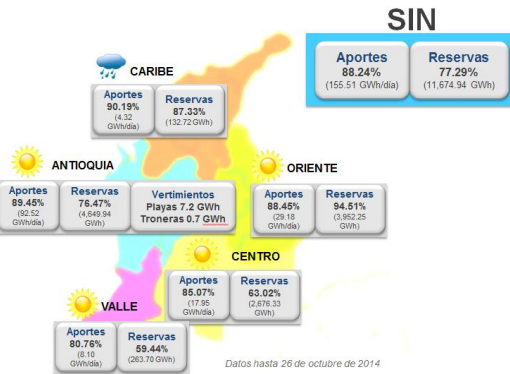
El océano Pacífico tropical ha permanecido más caliente de lo normal por más de seis meses, en tanto que el índice de oscilación del sur (IOS) ha sido negativo desde comienzos de junio. Sin embargo no se han alcanzado los niveles típicos de El Niño durante ningún período prolongado y a la fecha solamente se ha visto un débil acoplamiento entre la atmósfera y el océano.

Los modelos internacionales analizados por el BOM, sugieren que es probable que persistan las aguas más calientes de lo normal en el Pacífico tropical. Mientras que por un lado ha habido cierto debilitamiento en las previsiones de los modelos durante el último mes, tres de ocho modelos predicen que se alcanzarían los umbrales de El Niño hacia enero, en tanto que otros dos se hallan fuera del umbral El Niño."

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

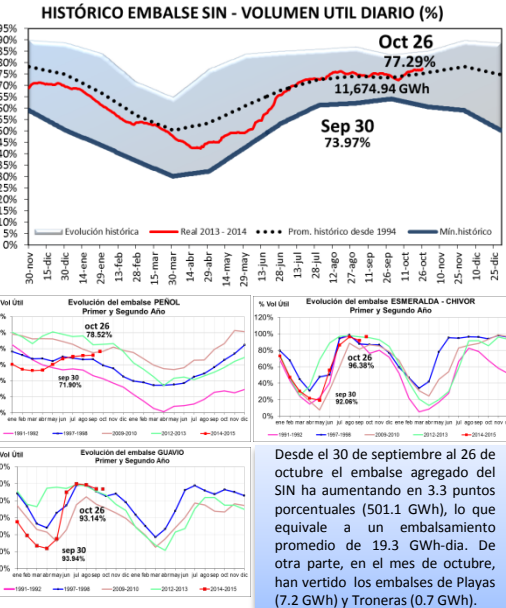


Aportes hídricos



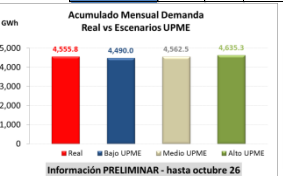
En la última semana (octubre 19 al 26) los aportes hídricos al SIN pasaron del 89.61% (157.93 GWh/día) al 88.24% (155.51 GWh/día), con ingresos diarios promedios equivalentes al 85.6% de la media histórica. Regionalmente, la última semana fue: Antioquia pasó del 90.49% (93.59 GWh/día) al 89.45% (92.52 GWh/día). Oriente pasó del 95.45% (31.49 GWh/día) al 88.45% (29.18 GWh/día). Centro pasó del 84.12% (17.75 GWh/día) al 85.07% (17.95 GWh/día).

Reservas



Generación y Demanda

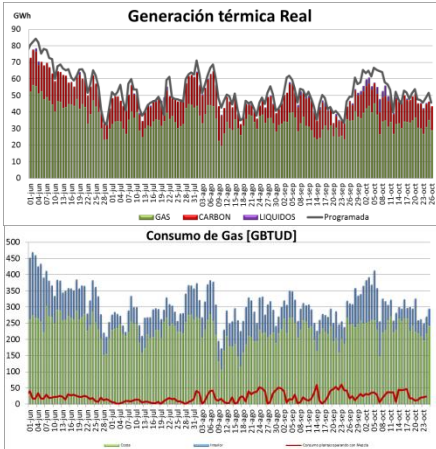
Generación - promedio mes (GWh-día)									
	Promedio	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	
Hidráulica	116.73	107.61	103.11	102.76	118.67	118.26	125.41	116.35	
Térmica Total	48.39	56.96	61.34	59.80	48.96	47.16	45.93	50.89	
Carbon	16.31	19.15	19.81	16.41	13.70	12.74	13.28	14.04	
Gas	31.44	36.40	40.28	43.14	34.76	34.14	31.70	34.84	
Líquidos	0.62	1.41	1.25	0.25	0.50	0.28	0.95	2.01	
Menores	8.41	8.58	9.53	10.20	8.85	7.94	8.13	8.95	
Cogeneradores	1.12	1.09	1.04	1.52	1.46	1.41	1.43	1.45	
Total	174.65	174.23	175.02	174.29	177.94	174.77	180.89	177.64	
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)									
A Ecuador	3.20	0.94	0.70	0.74	0.74	0.53	2.82	2.01	
A Venezuela	0.09	0.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Total	3.29	1.46	0.71	0.74	0.74	0.53	2.82	2.01	
Importaciones - promedio mes (GWh-día)									
Desde Ecuador	0.00	0.01	0.00	0.27	0.45	0.67	0.00	0.14	



A octubre 26 el acumulado de la demanda del SIN se encuentra en 4,555.8 GWh, ubicándose cerca al escenario medio de la UPME.

Actualización de escenarios UPME julio 2014

*Información a octubre 26 de 2014



Boletín Energético #27

Panorama Energético – Octubre 27 de 2014



■ filial de isa

Supuestos

Precios: Precios UPME (feb. 2014). Gas OCG 11.28US\$/MBTU.

Costos de racionamiento: Costo del último Umbral para octubre de 2014.

Exportaciones: Ecuador 2 GWh/día y Venezuela 0 GWh/día en todo el horizonte.

Desbalance hídrico: 14 GWh/día

Plantas menores: De mayo a noviembre 9.5 GW/día y de diciembre a abril 7.5 GW/día.

Demanda: Escenario Alto UPME (Oct. 2014-abr 2015)

Tipo de estudio: 1 estocástico y 2 determinísticos

Fecha entrada proyectos de generación a 1 año:

Sogamoso: 3° Unidad 30 dic. de 2014, 2° Unidad 14 ene. de 2015 y 1° Unidad 29 ene. de 2015

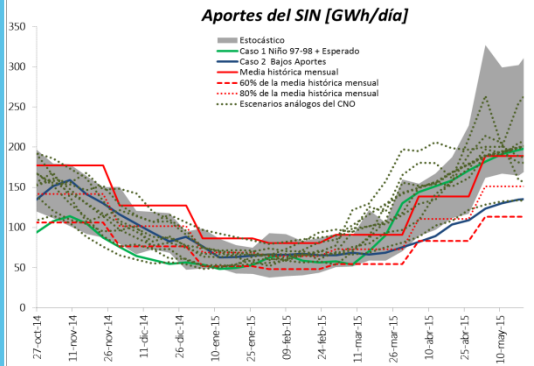
Gecelca 3: 15 de febrero de 2015

Cucuna: 1 de marzo de 2015

Químbo: 1° Unidad 30 abr. de 2015 y 2° Unidad 30 jun. de 2015

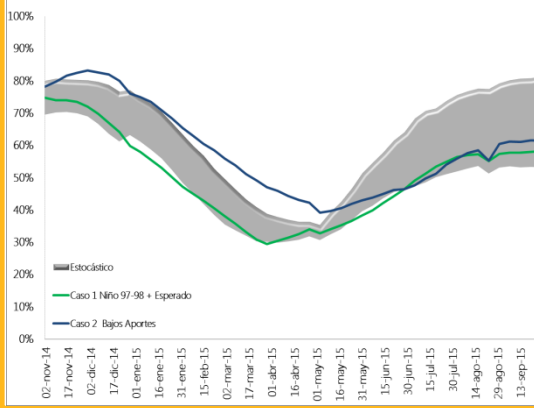
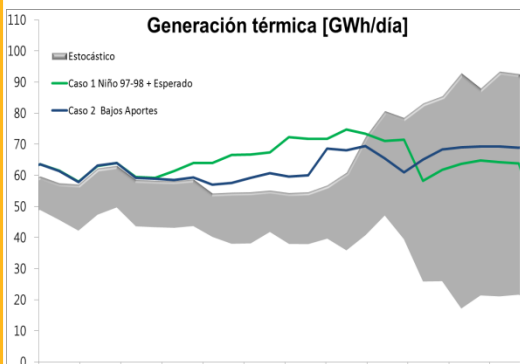
Disponibilidad combustibles: Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte. Se consideran las siguientes cantidades de gas.

Aportes

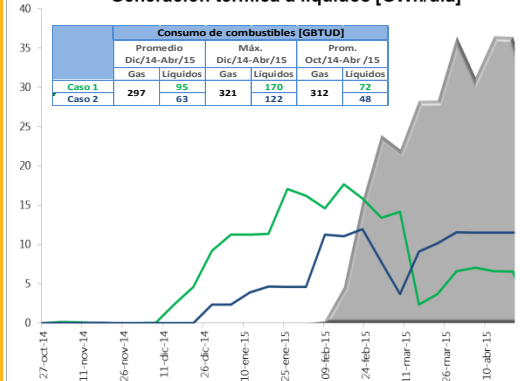


Nota: Los resultados de las simulaciones que se presentan corresponden a los Casos 1 y 2.

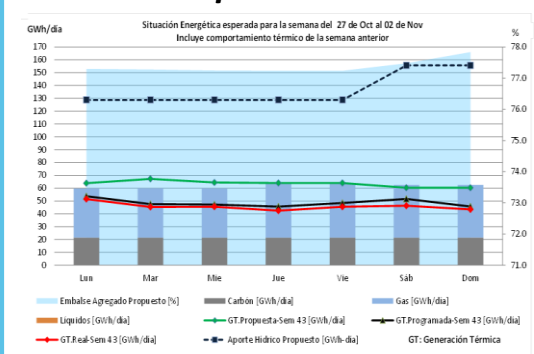
Generación Térmica



Generación térmica a líquidos [GWh/día]



Escenario esperado semana 44



Seguimiento sobre gestiones requeridas

Gestión en logística de gas y combustibles líquidos

- 1 Requerimiento de Información sobre Balance físico de gas para un horizonte de mediano plazo (Producción-Demanda-Restricciones de transporte). Seguimiento de auditorías sobre el diagnóstico de la logística de suministro y almacenamiento de combustibles líquidos (CNO y resolución CREG). Especialmente la viabilidad de la logística para la atención simultánea de todas las OEF.
- 2 Coordinación informativa y operativa Gas-Electricidad.
- 3 Coordinación informativa y operativa líquidos-Electricidad.
- 4 Disponibilidad de producción y transporte de gas para el sector termoelectrónico.
- 5 Definición de nuevas cantidades de gas a contratar por el sector térmico para 2015.

Gestión en el Sector Eléctrico

- 7 Coordinación de mantenimientos en activos de transmisión del SIN 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.

- 9 Seguimiento de entrada de proyectos de generación y transmisión previstos para antes del verano (2014 - 2015)
- 10 Seguimientos al impacto sobre los aportes en las cuencas que alimentan los embalses.

Gestión sobre Señales Energéticas

- Según lo establecido en la Ley Eléctrica y en la normatividad vigente, las empresas
- 11 deben enviar en forma oportuna y fiel la información que el CND requiere para el planeamiento y la operación del SIN
 - 12 Seguimiento del fenómeno hidroclimático y aportes del SIN
 - 13 Intensificación de campañas y esquemas de uso eficiente de la energía
 - 14 Gestión para identificar y facilitar a los Autogeneradores entrega de sus excedentes
 - 15 Se requiere tener la información de entrada de proyectos lo más actualizada posible (Gecelca3, Sogamoso, otros).

Nivel de criticidad

- Alta ● Media ● Baja