

Novedades

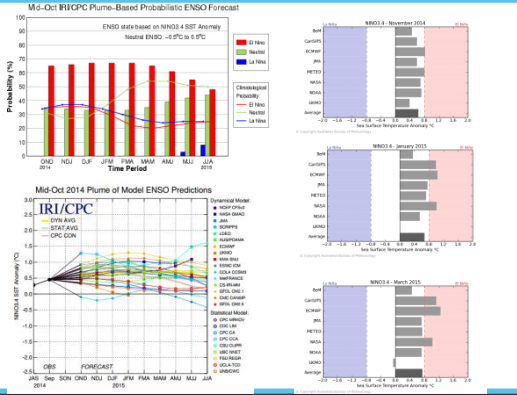
- La condición actual del sistema, según lo definido en la Resolución CREG 026 de 2014, es de vigilancia, dado que el nivel de alerta del índice ED es rojo, el del índice PBP es verde al igual que el del índice AE y el HSIN a 30 de septiembre fue de 89.33%.
- TGI confirma los trabajos a realizar entre los días 25 y 26 de octubre de 2014 correspondientes a instalación de válvula en Termovalle, con afectación únicamente a esta planta.

Clima

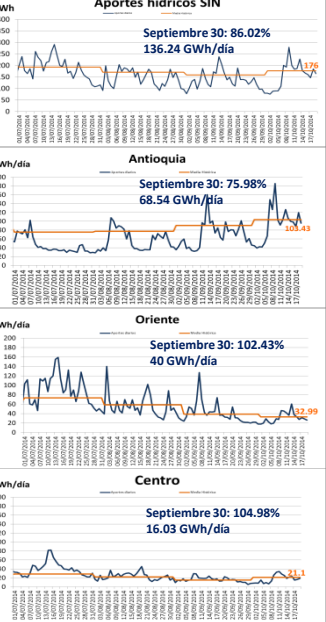
La mayoría de las diferentes variables océano-atmosféricas asociadas al ENSO no han mostrado cambios significativos durante las últimas semanas. Se destaca sin embargo el comportamiento de los vientos en superficie sobre el Pacífico central, donde se ha observado el debilitamiento de los alisios. Por su parte, el índice del ONI vuelve a estar en 0.0 lo cual refleja la neutralidad del campo térmico en el Pacífico central en los últimos meses.

De acuerdo con el último boletín ENSO Wrap-up, del pasado 7 de octubre, "los indicadores del ENSO en el Pacífico tropical permanecen dentro del rango de neutralidad, habiendo fallado en mantener valores sostenidos típicos de El Niño. Sin embargo, dado el calentamiento persistente en el océano Pacífico tropical, los modelos continúan sugiriendo que aún es posible que El Niño se desarrolle durante el último trimestre de 2014."

El CPC por su parte, espera con "una probabilidad de 2/3 que El Niño ocurra durante la temporada noviembre 2014 - enero 2015. Este El Niño probablemente permanecerá débil (valores de 3-meses del índice Niño-3.4 entre 0.5°C y 0.9°C) durante su duración. En resumen, El Niño es favorecido para comenzar en los próximos 1-2 meses y continuar hasta la primavera 2015 en el Hemisferio Norte.



Aportes hídricos



A octubre 19 los aportes del SIN se encuentran en 89.61% (157.93 GWh/día).

Aportes por Regiones Al 19 de octubre

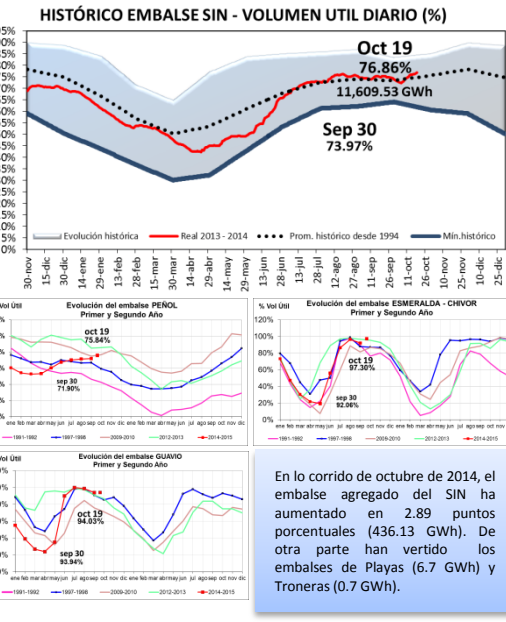
Antioquia: 90.49% - 93.59 GWh/día

Oriente: 95.45% - 31.49 GWh/día

Centro: 84.14% - 17.75 GWh/día

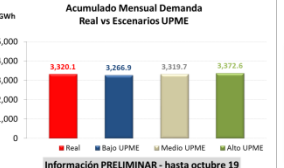
Valle: 74.58% - 7.48 GWh/día

Reservas

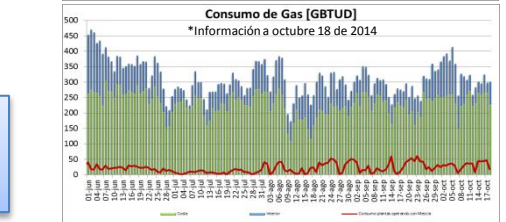
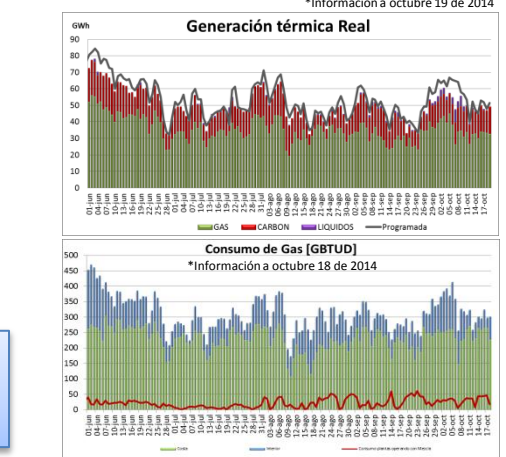


Generación y Demanda

Generación - promedio mes (GWh-día)											
	Promedio Ene. a Mar.	Abr	May	Jun	Jul	Ag	Sep	Oct			
Hidráulica	116.73	107.61	103.11	102.76	118.67	118.26	125.41	116.43			
Térmica Total	48.39	56.96	61.34	59.80	48.96	47.16	45.93	51.55			
Carbon	16.31	19.15	19.81	16.41	13.70	12.74	13.28	13.87			
Gas	31.44	36.40	40.28	43.14	34.76	34.14	31.70	35.25			
Líquidos	0.63	1.41	1.25	0.25	0.50	0.28	0.95	2.42			
Menores	8.41	8.58	9.53	10.20	8.85	7.94	8.13	8.89			
Cogeneradores	1.12	1.09	1.04	1.52	1.46	1.41	1.43	1.44			
Total	174.68	174.28	175.00	172.98	179.27	174.27	180.89	178.31			
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)											
A Ecuador	3.20	0.94	0.70	0.74	0.74	0.53	2.82	2.43			
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	2.43			
Importaciones - promedio mes (GWh-día)											
Desde Ecuador	0.00	0.01	0.00	0.27	0.45	0.67	0.00	0.15			



A octubre 19 el acumulado de la demanda del SIN se encuentra en 3,320.1 GWh, ubicándose cerca al escenario medio de la UPME.



Boletín Energético #26

Panorama Energético – Octubre 20 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 GWh/día y de diciembre a abril 7.5 GWh/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:

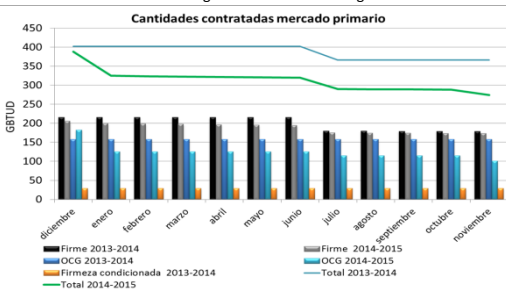
Sogamoso: 3ª Unidad 30 dic. de 2014, 2ª Unidad 14 ene. de 2015 y 1ª Unidad 29 ene. de 2015

Gecelca 3: 15 de febrero de 2015

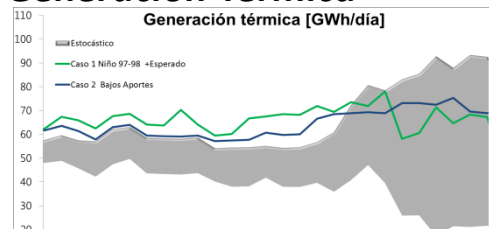
Cucuna: 1 de marzo de 2015

Quimbo: 1ª Unidad 30 abr. de 2015 y 2ª Unidad 30 jun. de 2015

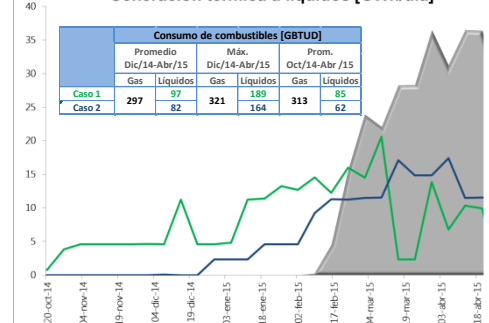
Disponibilidad combustibles: Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte. Se consideran las siguientes cantidades de gas.



Generación Térmica



Generación térmica a líquidos [GWh/día]



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).

2 Especialmente la viabilidad de la logística para la atención simultánea de todas las OEF.

3 Coordinación informativa y operativa Gas-Electricidad.

4 Coordinación informativa y operativa líquidos-Electricidad.

5 Disponibilidad de producción y transporte de gas para el sector termoeléctrico.

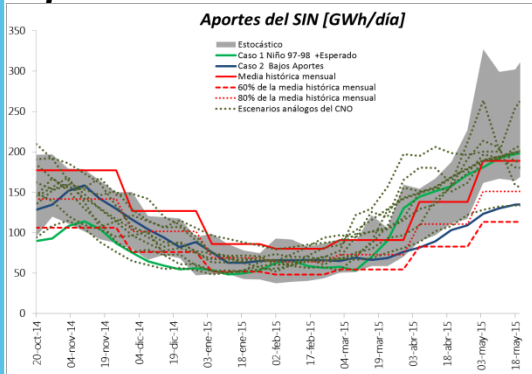
6 Definición de nuevas cantidades de gas a contratar por el sector térmico para 2015.

Gestión en el Sector Eléctrico

7 Coordinación de mantenimientos en activos de transmisión del SIN

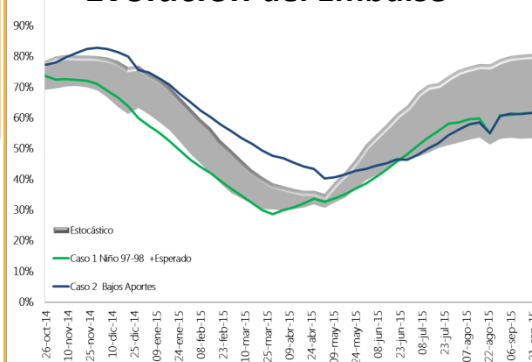
8 Declaración de disponibilidad de potencia diaria por parte de los agentes generadores acorde a la mejor información que se tenga sobre la disponibilidad del recurso primario, con el fin de honrar la disponibilidad ofertada durante la operación del SIN.

Aportes

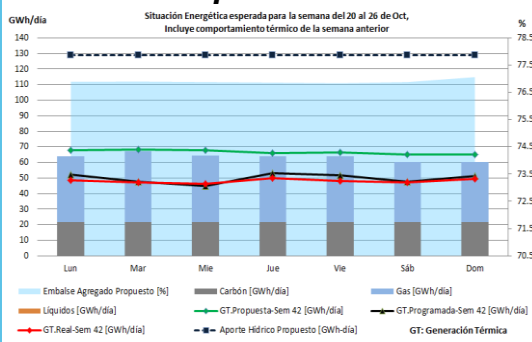


Nota: Los resultados de las simulaciones que se presentan corresponden a los Casos 1 y 2.

Evolución del Embalse



Escenario esperado semena 43



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).

2 Especialmente la viabilidad de la logística para la atención simultánea de todas las OEF.

3 Coordinación informativa y operativa Gas-Electricidad.

4 Coordinación informativa y operativa líquidos-Electricidad.

5 Disponibilidad de producción y transporte de gas para el sector termoeléctrico.

6 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

8 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.

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 deben enviar en forma oportuna y fiel la información que el CND requiere para el planeamiento y la operación del SIN

11 Seguimiento del fenómeno hidroclimático y aportes del SIN

12 Intensificación de campañas y esquemas de uso eficiente de la energía

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

14 Se requiere tener la información de entrada de proyectos lo más actualizada posible (Gecelca3, Sogamoso, otros).

Nivel de criticidad

Alta

Media

Baja