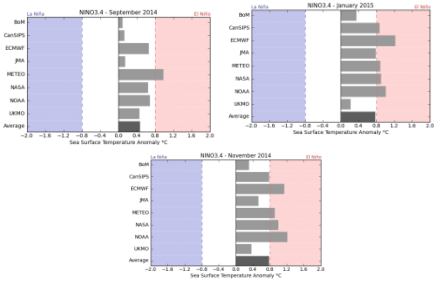


Novedades

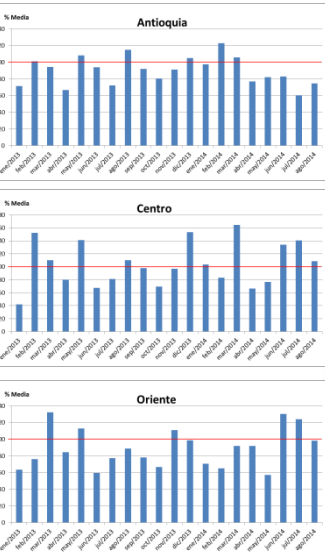
- Del 06 al 07 de septiembre durante periodos de madrugada, se tendrá indisponible la planta Guavio para inspección del túnel de fugas
- El mantenimiento en el campo Cusiana finalizó el viernes 29 de agosto. Durante los trabajos no se tuvieron afectaciones al sector térmico.
- La Resolución CREG 113 de 2014 amplió el plazo de negociación directa y suscripción de contratos de suministro de gas hasta el 3 de octubre.
- De acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 026 de 2014, la variable HSIN a considerar en el mes de septiembre es 85.09%. La condición del sistema será definida con la evaluación de los índices definidos en la resolución mencionada.

Clima

De acuerdo con el último boletín ENSO Wrap-up del Bureau de Meteorología de Australia (26 de agosto), "a pesar de que las temperaturas del océano Pacífico tropical permanece n en niveles neutrales, los modelos sugieren que es posible el desarrollo de El Niño. El breve debilitamiento de los vientos alisios sobre el océano Pacífico a comienzos de agosto produjo un pequeño calentamiento de la superficie del mar. Sin embargo, las aguas bajo la superficie del Pacífico se han calentado durante las últimas semanas, y por lo tanto es probable que persistan o que se fortalezcan las temperaturas por encima de la media cerca de la superficie, durante los próximos meses".



Aportes hídricos

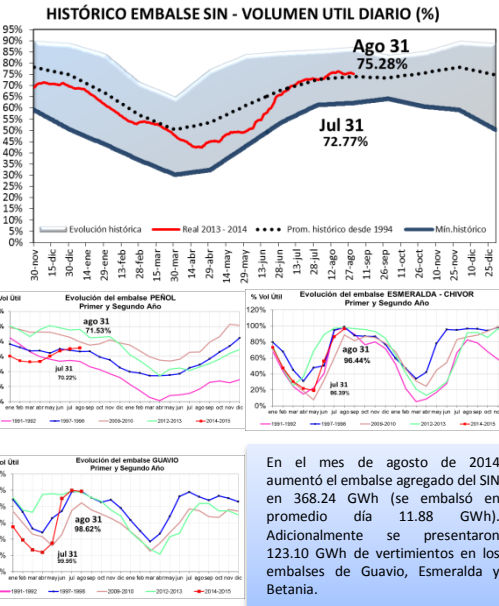


De los últimos 20 meses se destaca:

- 6 estuvieron por encima del 100% de la media en Antioquia. El déficit se ha acentuado desde abril de 2014.
- 10 estuvieron por encima del 100% de la media en Centro. Particularmente en los meses de junio, julio y agosto de 2014, los aportes han sido significativos.
- 5 estuvieron por encima del 100% de la media en Oriente. De los 15 meses deficitarios, 9 han estado por debajo del 80% de la media histórica, sin embargo se destacan los altos aportes de junio y julio de 2014.

En Agosto 31 los aportes hídricos al SIN están en un acumulado de 85.09% (145.63 GWh/día).

Reservas



En el mes de agosto de 2014 aumentó el embalse agregado del SIN en 368.24 GWh (se embalsó en promedio día 11.88 GWh). Adicionalmente se presentaron 123.10 GWh de vertimientos en los embalses de Guavio, Esmeralda y Betania.

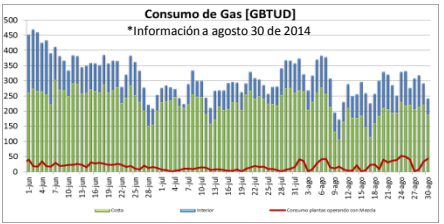
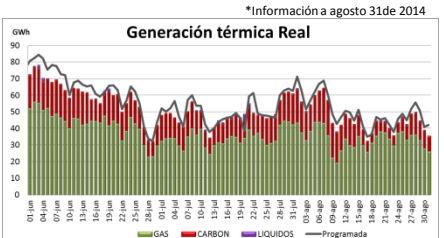
Generación y Demanda

Generación - promedio mes (GWh/día)						
	Promedio Ene. a Mar.	Abr	May	Jun	Jul	Ago
Hidráulica	116.73	107.61	103.11	102.76	118.67	118.59
Térmica Total	48.39	56.96	61.34	59.80	48.96	47.34
Carbon	16.31	19.15	19.81	16.41	13.70	12.84
Gas	31.44	36.40	40.28	43.14	34.76	34.21
Líquidos	0.63	1.41	1.25	0.25	0.50	0.29
Menores	8.41	8.58	9.53	10.20	8.85	7.98
Cogeneradores	1.12	1.09	1.04	1.52	1.46	1.40
Total	174.65	174.23	175.02	174.29	177.94	175.31
Exportaciones - promedio mes (GWh/día)						
A Ecuador	3.20	0.94	0.70	0.74	0.74	0.53
A Venezuela	0.09	0.52	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	3.29	1.46	0.71	0.74	0.74	0.53



A agosto 31 el acumulado de la demanda del SIN se encuentra en: 5,422.6 GWh, ubicándose entre el escenario bajo y medio de la UPME de acuerdo con la última actualización de los escenarios.

Actualización de escenarios UPME julio 2014



Boletín Energético #19

Panorama Energético – Septiembre 01 de 2014



■ filial de isa

Supuestos

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

Costos de racionamiento: Costo del último Umbral para Agosto 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 (Ago 2014-Abr 2015)

Tipo de Estudio: Estocástico y 3 determinísticos

Hidrología: Estocástico: 100 Series.

Caso 1 – Niño 97-98 + Esperado May2015

Caso 2 – Niño 97-98 + Sensibilidad Sogamoso+ Esperado May2015 *

Caso 3 – Niño 09-10 + Esperado May2015

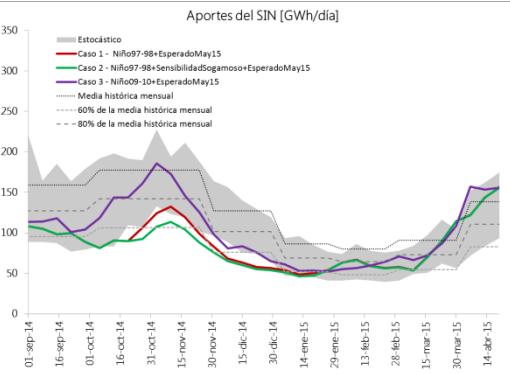
* Sensibilidad Sogamoso, considera la entrada de la Primera unidad el 1 de Febrero de 2015 y las dos restantes el 1 de Marzo de 2015

Disponibilidad Combustibles:

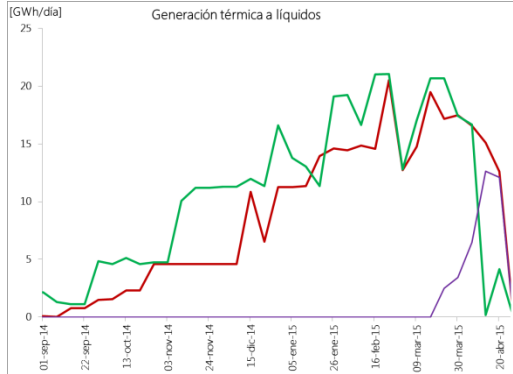
Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte.

El caso estocástico considera gas libre a partir de Diciembre de 2014.

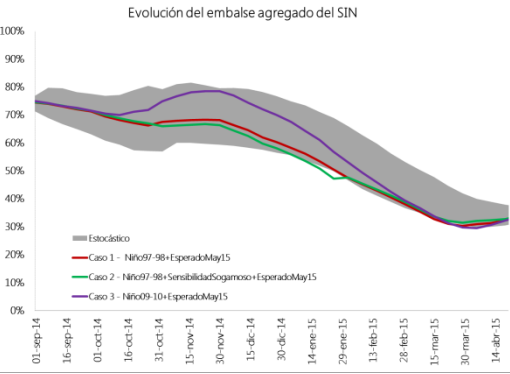
Aportes



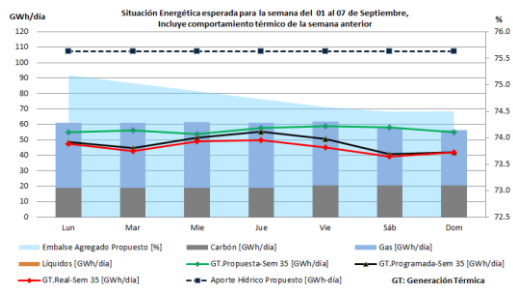
Generación a Líquidos



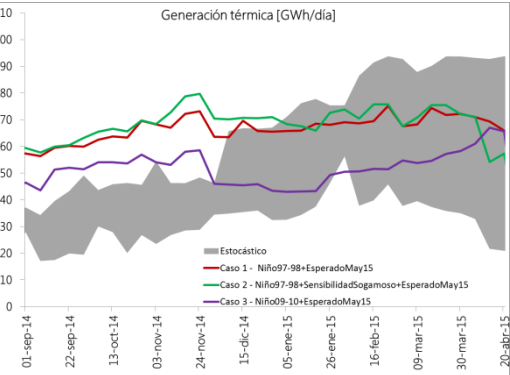
Evolución del Embalse



Escenario esperado semana 36



Generación Térmica



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).
- 2 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.
- 3 Coordinación informativa y operativa Gas-Electricidad.
- 4 Coordinación informativa y operativa líquidos-Electricidad.
- 5 Disponibilidad de producción y transporte de gas para el termoelectrónico.
- 6 Definición de nuevas cantidades de gas a contratar por el sector térmico para 2015.

Gestión en 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 embalses.

Gestión sobre Señales Energéticas

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

Nivel de criticidad

● Alta ● Media ● Baja