

Boletín Energético #23

Seguimiento a Variables – Septiembre 29 de 2014



Novedades

- Por condiciones de red eléctrica, desde el 26 de Septiembre se encuentran limitadas las transferencias de energía entre el interior y el área Caribe.
- La condición actual del sistema, según lo definido en la Resolución CREG 026 de 2014, es de vigilancia. Al 28 de Septiembre los aportes acumulados del mes se sitúan en 88.2% con respecto a la media histórica.

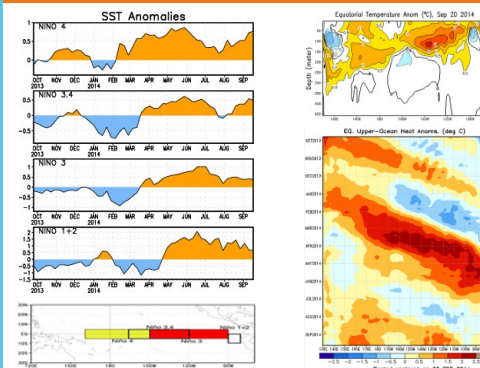
Clima

Persiste el leve calentamiento anómalo en las aguas superficiales del Pacífico oriental (región Niño 1+2) y occidental (Niño 4), que ya superan el umbral de 0.5°C (ver figura). Subsuperficialmente se ha fortalecido el calentamiento entre 100W y 150W a una profundidad de entre 50 y 150 m. Es posible que este calentamiento alcance la superficie en las próximas semanas-meses, lo que podría generar un impacto en las precipitaciones sobre el territorio nacional.

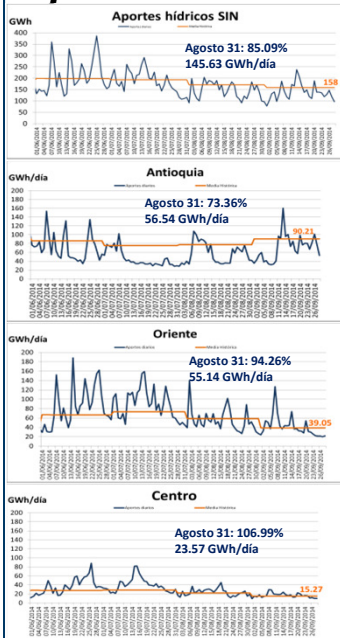
Fuente: <http://www.cpc.ncep.noaa.gov/products/precip/CWlink/MJO/ensio.shtml>

En su último boletín mensual, el IDEAM espera que durante los próximos meses, las lluvias sobre las regiones Andina, Caribe y Pacífica estén moderadamente por debajo de lo normal, en tanto que sobre las demás regiones, las lluvias podrían estar cercano a lo normal o ligeramente por encima de lo normal.

Fuente: http://www.pronosticoyalertas.gov.co/isp/informe-de-prediccion-climatica-y-alertas_895



Aportes hídricos



Entre el 21 y el 28 de septiembre de 2014, el embalse agregado del SIN disminuyó en 0.7 puntos porcentuales (106.24 GWh), mientras que la hidrología del SIN ha pasado del 91.07% (144.24 GWh/día) al 88.2% (139.69 GWh/día).

Aportes por Regiones Al 28 de septiembre

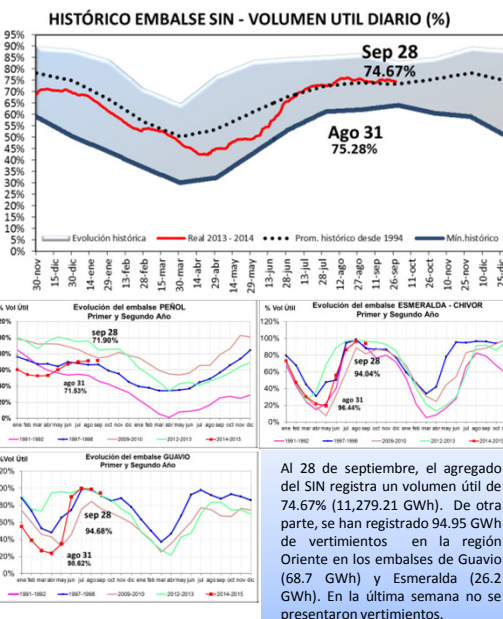
Antioquia:
77.19% - 69.63 GWh/día

Oriente:
106.2% - 41.47 GWh/día

Centro:
109.5% - 16.72 GWh/día

Valle:
70.2% - 4.5 GWh/día

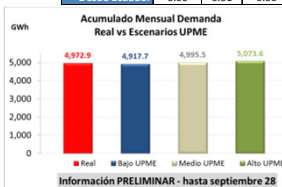
Reservas



Al 28 de septiembre, el agregado del SIN registra un volumen útil de 74.67% (11,279.21 GWh). De otra parte, se han registrado 94.95 GWh de vertimientos en la región Oriente en los embalses de Guavio (68.7 GWh) y Esmeralda (26.2 GWh). En la última semana no se presentaron vertimientos.

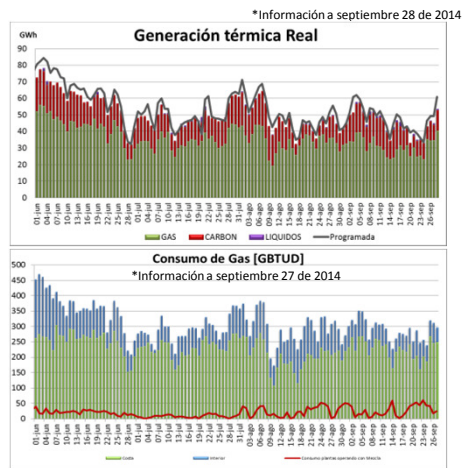
Generación y Demanda

Generación - promedio mes (GWh-día)								
	Promedio Ene. a Mar.	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	
Hidráulica	116.73	107.61	103.11	102.76	118.67	118.26	126.32	
Térmica Total	48.39	56.96	61.34	59.80	48.96	47.16	45.18	
Carbón	16.31	19.15	19.81	16.41	13.70	12.74	13.29	
Gas	31.44	36.40	40.28	43.14	34.76	34.14	31.00	
Líquidos	0.63	1.41	1.25	0.25	0.50	0.28	0.89	
Menores	8.41	8.58	9.53	10.20	8.85	7.94	8.12	
Cogeneradores	1.12	1.09	1.04	1.52	1.46	1.41	1.41	
Total	174.65	174.23	175.02	174.29	177.94	174.77	181.05	
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)								
A Ecuador	3.20	0.94	0.70	0.74	0.74	0.53	2.68	
A Venezuela	0.09	0.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Total	3.29	1.46	0.70	0.74	0.74	0.53	2.68	
Importaciones - promedio mes (GWh-día)								
Desde Ecuador	0.00	0.01	0.00	0.27	0.45	0.67	0.00	



A septiembre 28 el acumulado de la demanda del SIN se encuentra en 4,972.9 GWh, ubicándose entre el escenario bajo y medio de la UPME.

Actualización de escenarios UPME julio 2014



Boletín Energético #23

Panorama Energético – Septiembre 29 de 2014



Supuestos

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

Costos de racionamiento: Costo del último Umbral para septiembre 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 (Sept 2014-Abr 2015)

Tipo de Estudio: 1 estocástico y 3 determinísticos

Disponibilidad Combustibles: Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte.

Hidrología: Estocástico: 100 Series.

Caso 1 – Bajos aportes SH&PH + Esperado May2015

Caso 2 – Bajos aportes SH&PH + Esperado May2015 (*)

Caso 3 – Niño 91-92

(*) Sensibilidad a la entrada de Gecelca3, considerándola a partir del 1° de marzo de 2015

Proyectos de Generación a 1 año:

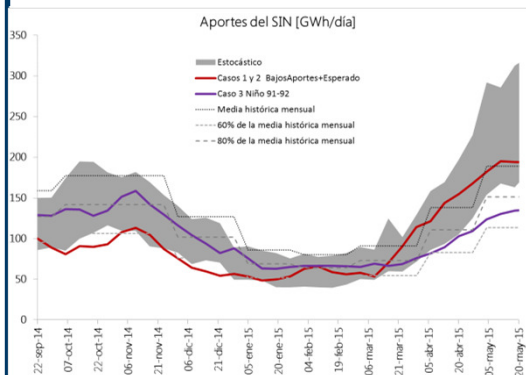
Sogamoso: 3° Unidad 29 Dic de 2014, 2° Unidad 14 Ene de 2015 y 1° Unidad 29 Ene de 2015

Gecelca 3: 30 de octubre de 2014

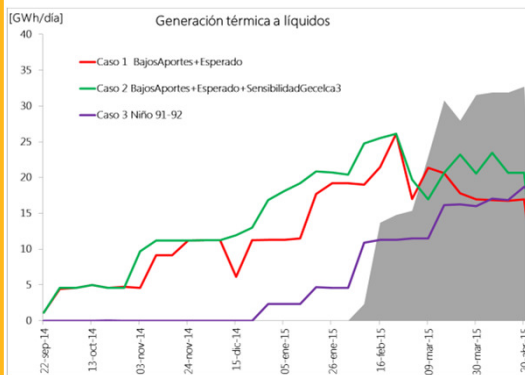
Cucana: 28 de febrero de 2015

Quimbo: 1° Unidad 30 Abr de 2015 y 2° Unidad 30 Jun de 2015

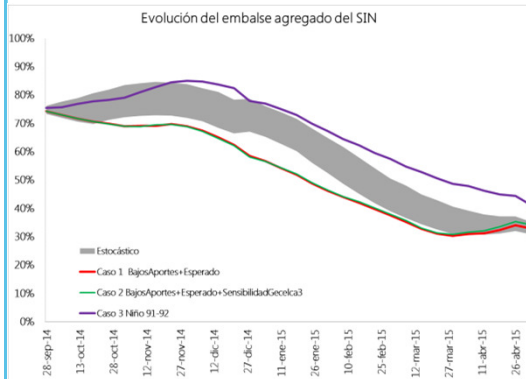
Aportes



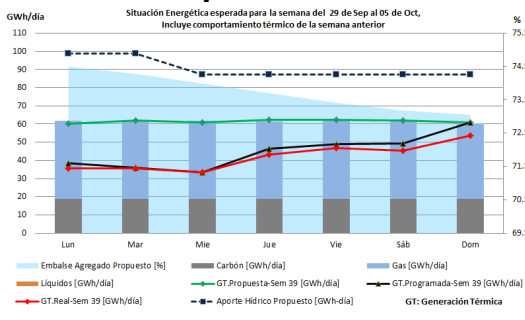
Generación a Líquidos



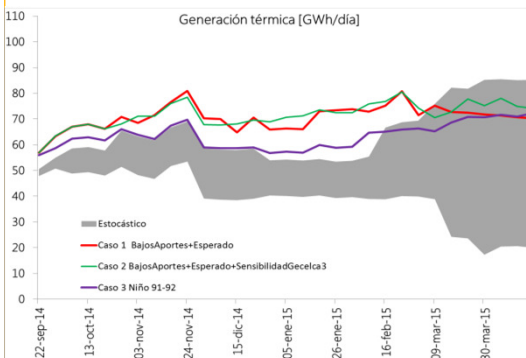
Evolución del Embalse



Escenario esperado semana 40



Generación Térmica



	Consumo de gas y líquidos [GBTUD]					
	Promedio Dic/14-Abr/15		Máx. Dic/14-Abr/15		Prom. Sep/14-Abr/15	
	Gas	Líquidos	Gas	Líquidos	Gas	Líquidos
Caso 1		154		240		127
Caso 2	270	179	298	240	298	146
Caso 3		86		174		58

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 sector termoelectrico.
- 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

- 11 Seguimiento del fenómeno hidrológico 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 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
- 15 Se requiere tener la información de entrada de proyectos lo más actualizada posible (Gecelca3, Sogamoso, otros).

Nivel de criticidad

- Alta
- Media
- Baja