

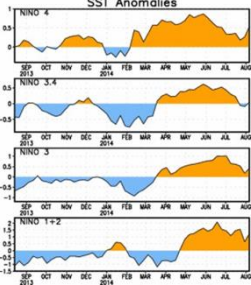
Novedades

- El inicio del mantenimiento en el campo Cusiana previsto para el 20 de agosto, se pospuso para el 23 de agosto como fecha más probable. La duración del mantenimiento es de 5 días y se tendrá una reducción del 50 % de la capacidad de producción del campo.
- El 17 de agosto comenzó el mantenimiento anual de la unidad de Tasajero, los trabajos se extienden hasta el 5 de octubre.
- Durante esta semana se espera la entrada en operación del proyecto de transmisión UPME 04 de 2009 Sogamoso 500/230 kv.

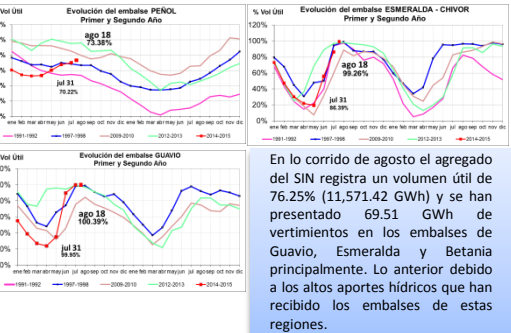
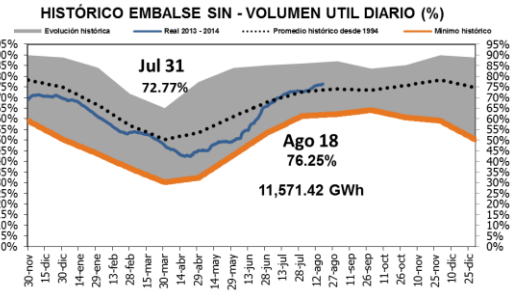
Clima

De acuerdo con el último boletín del Bureau of Meteorology de Australia, ENSO Wrap-Up, del pasado martes 12 de agosto, El Niño es aún una posibilidad para 2014. En este sentido señala que “el océano Pacífico ha mostrado señales renovadas de desarrollo de El Niño. Durante las últimas dos semanas ocurrió cierto calentamiento en el océano Pacífico ecuatorial central y oriental, debido al debilitamiento de los vientos alisios. Si los vientos alisios continúan siendo débiles, es posible un mayor calentamiento hacia el umbral de El Niño.”

La siguiente que presenta el comportamiento de las anomalías de la temperatura superficial del mar en las diferentes regiones de El Niño permite apreciar una leve reactivación del calentamiento en los últimos días.



Reservas

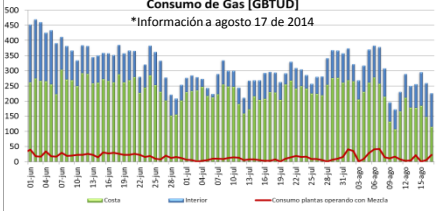
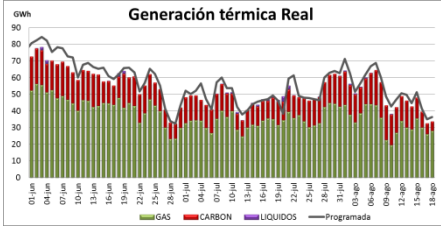


En lo corrido de agosto el agregado del SIN registra un volumen útil de 76.25% (11,571.42 GWh) y se han presentado 69.51 GWh de vertimientos en los embalses de Guavio, Esmeralda y Betania principalmente. Lo anterior debido a los altos aportes hídricos que han recibido los embalses de estas regiones.

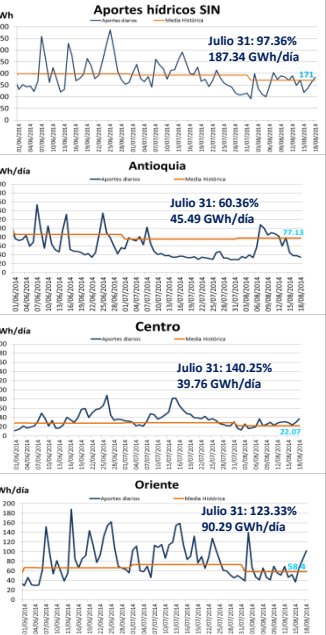
Generación

*Información a agosto 18 de 2014

Generación - promedio mes (GWh-día)							
	2014						
	Promedio Ene. a Mar.	Abril	Mayo	jun	jul	ago	
Hidráulica	116.73	107.61	103.11	102.76	118.67	114.05	
Térmica Total	48.39	56.96	61.34	59.80	48.96	50.23	
Carbón	16.31	19.15	19.81	16.41	13.70	16.15	
Gas	31.44	36.40	40.28	43.14	34.76	33.85	
Líquidos	0.63	1.41	1.25	0.25	0.50	0.24	
Menores	8.41	8.58	9.53	10.20	8.85	8.07	
Cogeneradores	1.12	1.09	1.04	1.52	1.46	1.39	
Total	174.65	174.23	175.02	174.28	177.84	173.73	
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)							
Total	3.29	1.46	0.72	0.74	0.75	0.47	
Ecuador	3.20	0.94	0.72	0.74	0.75	0.47	
Venezuela	0.09	0.52	0.00	0.00	0.00	0.00	



Aportes hídricos



A Agosto 18 los aportes hídricos del SIN registran un valor del 91.54% (156.66 GWh/día).

Por Regiones Al 18 de agosto

Antioquia: 77.14% - 59.50 GWh/día

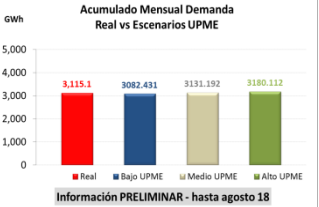
Centro: 113.59% - 25.07 GWh/día

Oriente: 106.97% - 62.47 GWh/día

Valle: 69.48% - 4.12 GWh/día

Demanda de energía

Actualización de escenarios UPME julio 2014



A agosto 18 el acumulado de la demanda del SIN se encuentra en: 3,115.1 GWh, ubicándose entre el escenario bajo y medio de la UPME de acuerdo con la última actualización de los escenarios.

Boletín Energético #17

Panorama Energético – Agosto 19 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 (Jul 2014-Abr 2015)

Tipo de Estudio: Estocástico y 2 determinísticos

Hidrología: Estocástico: 100 Series.

Caso 1 – 80% Agosto media + Niño 97-98 Sep14 + Esperado May2015

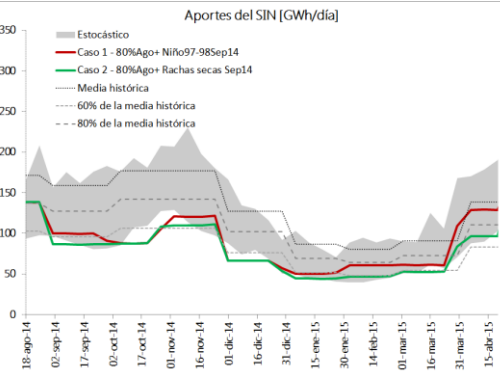
Caso 2 – 80% Agosto media + Rachas Secas Sep14+ Esperado May2015

Disponibilidad Combustibles:

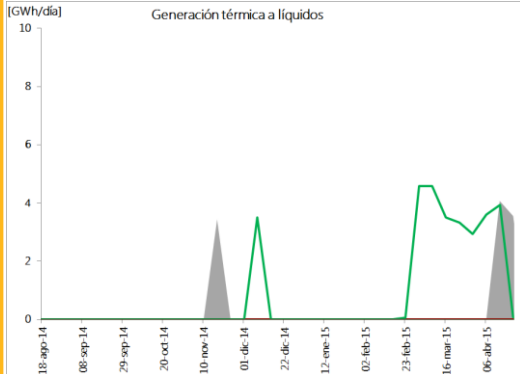
Líquidos + contratos de gas reportados hasta nov 2014+ Gas libre a partir de dic 2014.

El gas libre solo se modela en plantas turbogases. Las generadores con calderas (Termobarranquilla y Cartagena) se alimentan con Combustóleo (Fuel oil numero 6) en todo el horizonte.

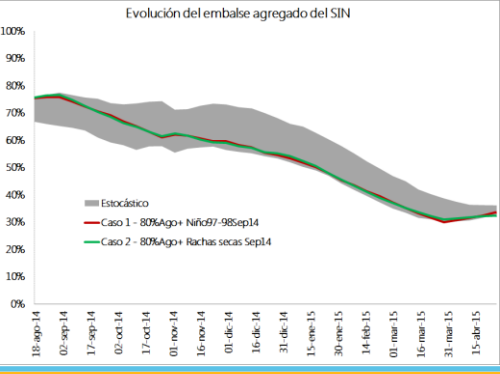
Escenario: Aportes Críticos



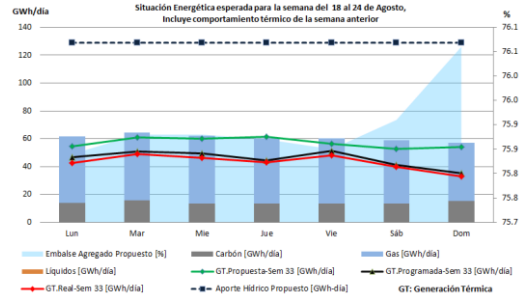
Generación a Líquidos



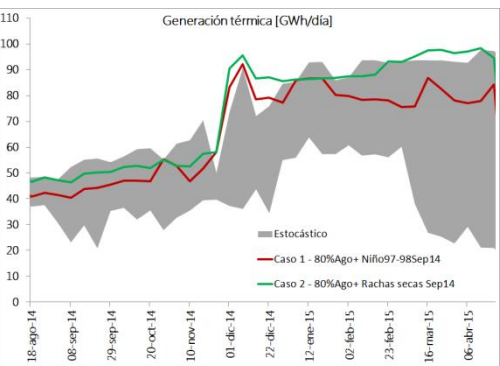
Evolución del Embalse



Escenario Esperado para la semana 34



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 logística de 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

Gestión en Sector Eléctrico

- 6 Coordinación de mantenimientos en activos de transmisión del SIN
- 7 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.
- 8 Seguimiento de entrada de proyectos de generación y transmisión previstos para antes del verano (2014 - 2015)
- 9 Seguimiento al impacto sobre los aportes en las cuencas que alimentan los embalses.

Gestión sobre Señales Energéticas

- 10 Seguimiento del fenómeno hidrológico y aportes del SIN
- 11 Intensificación de campañas y esquemas de uso eficiente de la energía
- 12 Gestión para identificar y facilitar a los Autogeneradores entrega de sus excedentes
- 13 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

Nivel de criticidad

- Alta ● Media ● Baja

Generación térmica requerida [GWh/día]

Caso estocástico: Promedio de cada serie (100 series)

	Dic/14-Abr/15	Máx. Dic/14-Abr/15	Ago/14-Abr/15
43.49	69.54	89.36	58.28

Evolución del Embalse para el caso estocástico

Máx. Ago-Nov/14	Min. Dic/14-Abr/15
77.49%	30.26%