

Novedades

- Mantenimiento en el campo Cusiana del 26 al 31 de agosto, durante estos días la producción total del campo disminuye en 50%. Según balance del CNO Gas, no se esperan afectaciones sobre el sector térmico. Se gestionaron mantenimientos sobre unidades de generación térmica con el objetivo de minimizar posibles afectaciones a otros sectores.
- El 22 de agosto entró en operación comercial el proyecto de transmisión UPME 04 de 2009 Sogamoso 500/230 kV.
- Hasta el 3 de septiembre, según lo definido en la Resolución CREG 085 de 2014, se realizará la negociación directa de suministro de gas para el próximo año. Se está a la espera de que culmine esta negociación para considerar esta información en los modelos de planeación energética

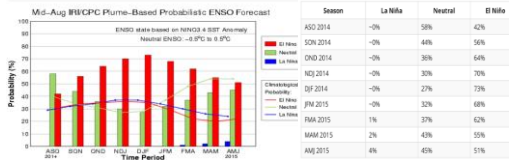
Clima

De acuerdo con el último boletín del IRI, ENSO Quick Look, publicado el pasado 21 de agosto: *"Durante julio y comienzos de agosto, las condiciones observadas del ENSO fueron neutrales. La mayoría de los modelos de predicción indican calentamiento hasta niveles El Niño hacia comienzos del otoño del hemisferio norte, con un pico (de fortaleza débil) durante el invierno 2014-15 y prolongándose (El Niño) durante los primeros meses de 2015."*

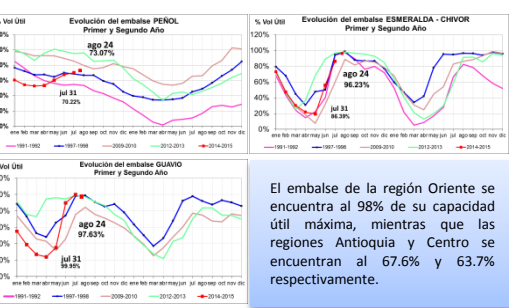
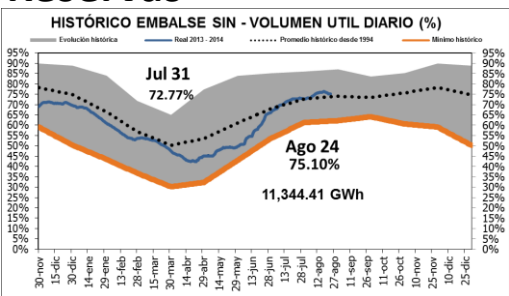
IRI ENSO Forecast

IRI/CPC Plume-Based Probabilistic ENSO Forecast

Published August 21, 2014



Reservas

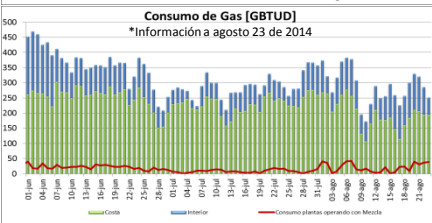
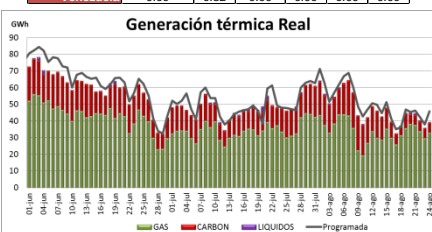


El embalse de la región Oriente se encuentra al 98% de su capacidad útil máxima, mientras que las regiones Antioquia y Centro se encuentran al 67.6% y 63.7% respectivamente.

Generación

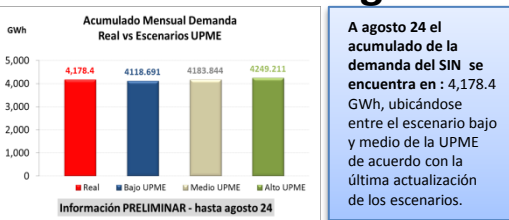
*Información a agosto 24 de 2014

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	117.40	
Térmica Total	48.39	56.96	61.34	59.80	48.96	47.95	
Carbón	16.31	19.15	19.81	16.41	13.70	13.63	
Gas	31.44	36.40	40.28	43.14	34.76	34.04	
Líquidos	0.63	1.41	1.25	0.25	0.50	0.28	
Menores	8.41	8.58	9.53	10.20	8.85	7.93	
Cogeneradores	1.12	1.09	1.04	1.52	1.46	1.41	
Total	174.65	174.23	175.02	174.29	177.84	174.69	
Exportaciones - promedio mes (GWh/día)							
Total	3.29	1.46	0.72	0.74	0.75	0.51	
Ecuador	3.20	0.94	0.72	0.74	0.75	0.51	
Venezuela	0.09	0.52	0.00	0.00	0.00	0.00	



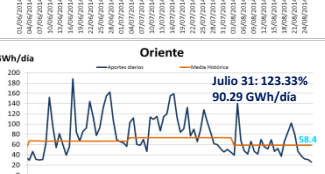
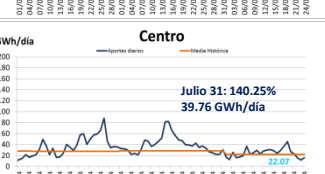
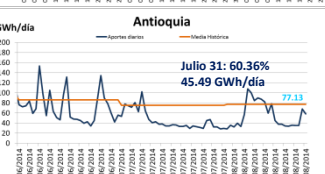
Actualización de escenarios UPME julio 2014

Demanda de energía



A agosto 24 el acumulado de la demanda del SIN se encuentra en : 4,178.4 GWh, ubicándose entre el escenario bajo y medio de la UPME de acuerdo con la última actualización de los escenarios.

Aportes hídricos



A agosto 24 los aportes hídricos del SIN registran un valor del 86.06% (147.28 GWh/día).

En los últimos 7 días han ingresado al SIN aportes promedio día de 128.27 GWh/día (75% de la media). Por su parte en Antioquia han ingresado en promedio 43 GWh/día (55.67% de la media).

Por Regiones Al 24 de agosto

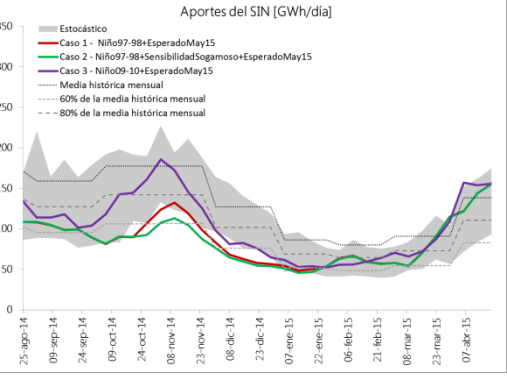
Antioquia: 72.25% - 55.73 GWh/día
Centro: 111.42% - 24.59 GWh/día
Oriente: 98.29% - 57.40 GWh/día
Valle: 67.62% - 4.01 GWh/día

Supuestos

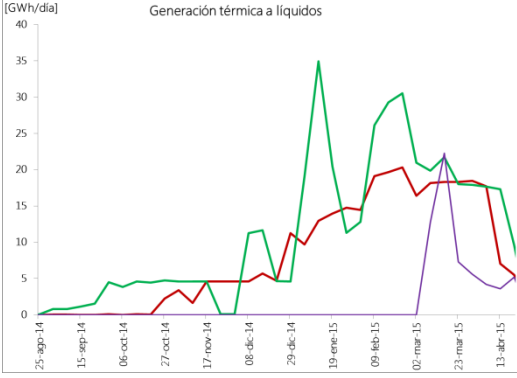
Precios: Precios UPME (Feb.2014). Gas OCG 11.28US\$/MBTU.
Costos de racionamiento: Costo del último Umbral para Agosto de 2014.
Exportaciones: Ecuador 2 GWh/día y Venezuela 0 GWh/día en todo el horizonte.
Desbalance hídrico: 14 GWh/día
Plantas menores: De Mayo a Noviembre 9.5 GW/día y de Diciembre a 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.

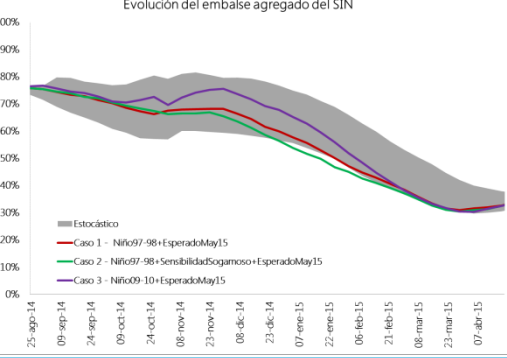
Aportes



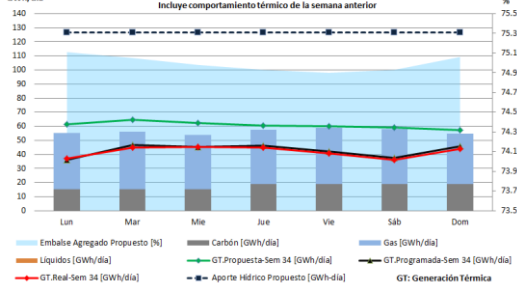
Generación a Líquidos



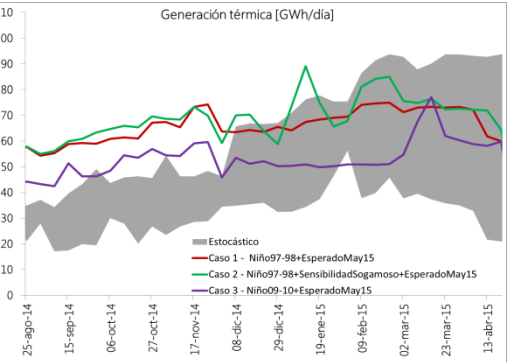
Evolución del Embalse



Escenario Esperado para la semana 35



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 la termoelectricidad
- Gestión en Sector Eléctrico**
- 6 Coordinación de mantenimientos en activos de transmisión del SIN
 - 7 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 Según lo establecido en la Ley Eléctrica y en la normativa vigente, las empresas
 - 13 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

Evolución del Embalse para el caso estocástico

Máx. Ago-Nov /14	Mín. Dic/14-Abr/15
79 %	30 %