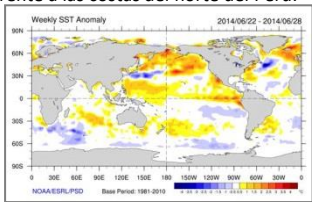


Novedades

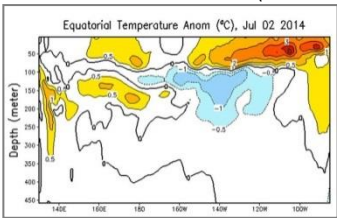
- Trabajos por parte de Chevron en los campos de producción de gas de la Guajira con reducción promedio de 25 GBTUD hasta finales de Julio.
- Trabajos por emergencia en la línea Porce III - SaN Carlos 500kV entre el 6 al 12 de Julio. Afectación del límite de importación del área Caribe.
- Trabajos en planta Calima entre el 8 al 14 de Julio. Indisponibilidad de toda la planta (132MW).

Clima

La última imagen de las anomalías de la temperatura superficial del mar (<http://www.esri.noaa.gov/psd/map/clim/sst.shtml>) muestra que persiste el calentamiento a lo largo de la mayor parte del Pacífico tropical ecuatorial, con valores máximos de hasta +3°C frente a las costas del norte del Perú.

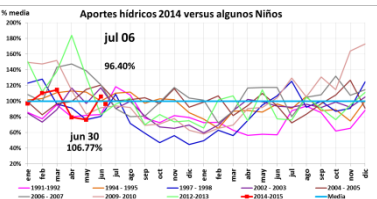


Por su parte, bajo la superficie oceánica continua (http://www.cpc.ncep.noaa.gov/products/analysis_monitoring/ocean/weeklyenso_clim_81-10/wkteq_xz.gif) el calentamiento de las aguas, el cual pareciera haberse debilitado ligeramente y haber dado paso al desarrollo de masas ligeramente más frías de lo normal (mancha azul de la figura).



Aportes hídricos

Junio finalizó con un acumulado en 106.77% (211.4 GWh/día). En lo corrido de Julio los aportes registran un valor del 96.40% (185.5 GWh/día).



Por Regiones Al 06 de julio

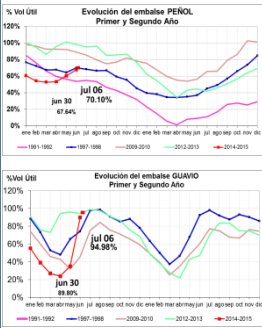
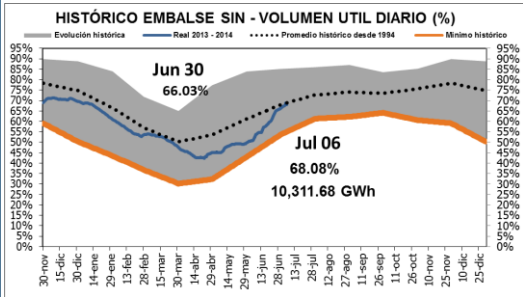
Antioquia: 92.81%

Centro: 95.0%

Oriente: 102.45%

Valle: 91.51%

Reservas

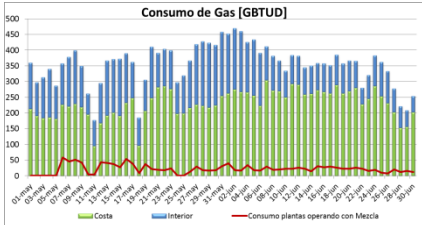
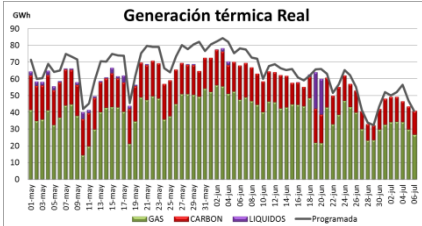


En lo corrido de julio el agregado del SIN registra un volumen útil de 68.08% (10,311.68 GWh). Por su parte, Guavio ya está en niveles similares a los registrados en junio de 2012, mientras Peñol y Esmeralda - Chivor alcanzan niveles cercanos a los de junio de 1997.

Generación

*Información a julio 05 de 2014

	Generación - promedio mes (GWh-día)						
	2013 Promedio Oct. a Dic.	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	jun jul
Hidráulica	114.60	112.71	116.01	121.47	107.61	103.11	102.76 117.97
Térmica Total	47.28	49.35	53.41	42.41	56.96	61.34	59.80 47.54
Carbon	15.09	18.82	16.11	14.02	19.15	19.81	18.41 14.44
Gas	30.98	30.16	36.31	27.84	36.40	40.28	43.14 33.11
Líquidos	1.20	0.36	0.99	0.55	1.41	1.25	0.25 0.00
Menores	9.21	8.46	7.74	9.02	8.58	9.53	10.20 9.69
Cogeneradores	0.97	1.07	1.15	1.15	1.09	1.04	1.52 1.55
Total	172.05	171.60	178.31	174.04	174.23	175.02	174.29 176.78
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)							
Total	3.05	4.74	2.91	2.23	1.46	0.72	0.74 0.86
Ecuador	2.36	4.74	2.91	1.96	0.94	0.72	0.74 0.86
Venezuela	0.69	0.00	0.00	0.27	0.52	0.00	0.00 0.00



Actualización de escenarios UPME junio 2014

Demanda de energía



Preliminar Demanda del SIN a junio 30 fue: 5,218 GWh, con un crecimiento del 5.6% frente a junio de 2013. Esta se ubicó por encima del escenario alto de UPME.

Boletín Energético #11

Panorama Energético – Julio 07 de 2014



■ filial de isa

Supuestos

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

Costos de racionamiento: Costo del último Umbral para junio de 2014.

Exportaciones: Ecuador 2 GWh/día y Venezuela 0 GWh/día en todo el horizonte.

Desbalance hídrico: 14 GWh/día

Plantas menores: 5 GWh/día

Demanda: Escenario Alto UPME (Jul 2014-Abr 2015)

Tipo de Estudio: Estocástico, Determinístico

Hidrología: Estocástico: 100 Series.

Caso 1 – 90% Jul 80% Ago media + Niño 97-98 Sep14 + Esperado May2015

Caso 2 – 90% Jul 80% Ago media + Rachas Secas Sep14+ Esperado May2015

Caso 3 – 80% Jul 80% Ago media + Niño 97-98 Sep14 + Esperado May2015

Caso 4 – Bajos aportes SH&PH (**Escenario seleccionado para la semana 28**)

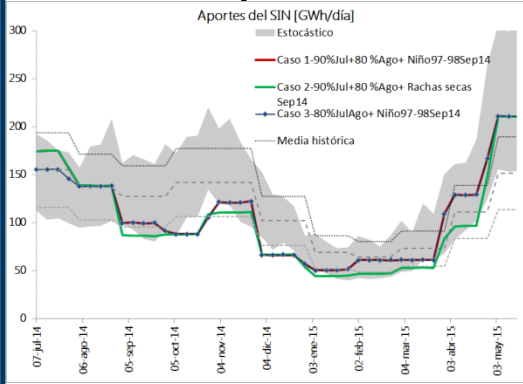
Caso 5 - 90% Jul 80% Ago media + Niño 91-92 Sep14

Caso 6 - 90% Jul 80% Ago media + Niño 09-10 Sep14

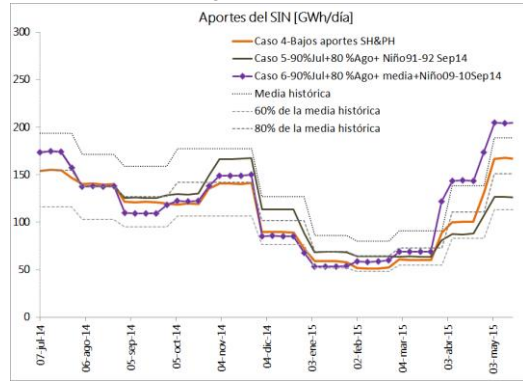
Disponibilidad Combustibles:

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

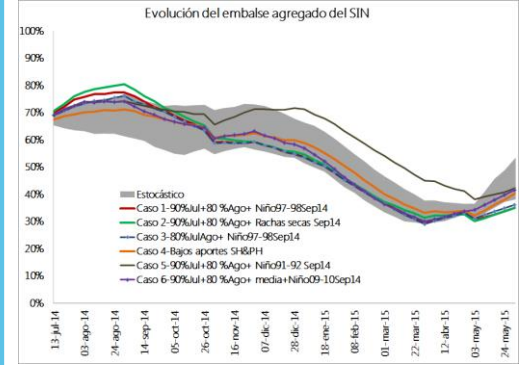
Escenario: Aportes Críticos



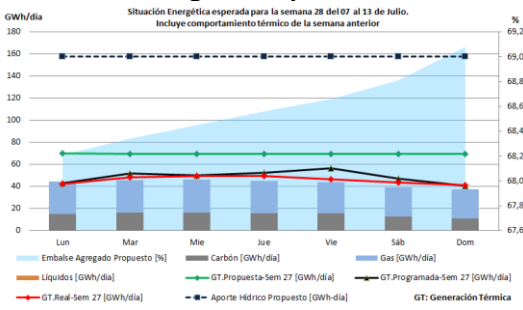
Escenario: Aportes Deficitarios



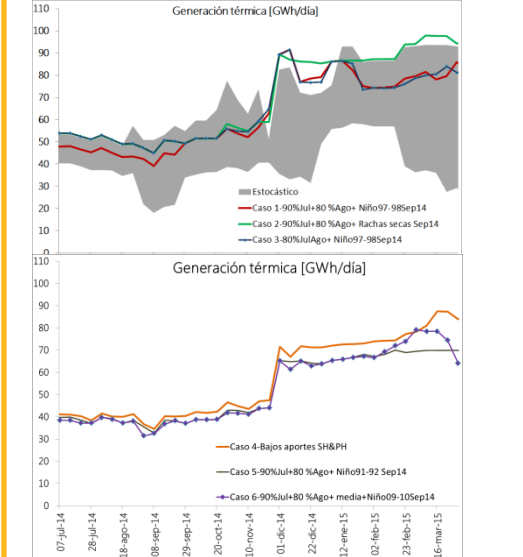
Evolución del Embalse



Situación Energética esperada semana 28



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 hidroclimático 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