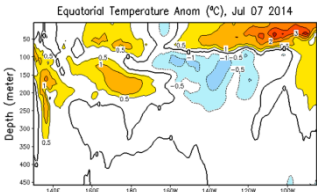


Novedades

- 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.
- Por condiciones de red eléctrica se encuentra aislada la planta Porce III.
- Restricción en sistema de Promigas de 15 GBTUD el día 18 de Julio con impacto en GECELCA.

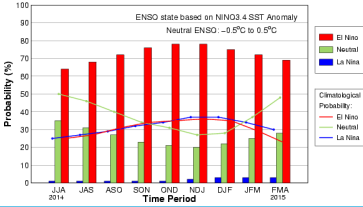
Clima

De acuerdo con la última imagen de las anomalías de la temperatura superficial del mar (TSM), persiste el calentamiento en el Pacífico oriental, intensificándose frente a las costas de Sudamérica, donde alcanzan los +2.5°C. Por su parte, bajo la superficie oceánica en el Pacífico, se aprecia una leve reducción de las áreas cubiertas por el calentamiento y la aparición de una gran bolsa de aguas frías (en azul) por debajo de las masas más cálidas.



El último Boletín del IRI, publicado el pasado 10 de julio muestra que continúan altas las probabilidades de que se presente El Niño durante el segundo semestre del año.

Early-Jul C/PC/IRI Consensus Probabilistic ENSO Forecast



Aportes hídricos

A Julio 13 los aportes hídricos registran un valor del 107.81% (207.45 GWh/día).



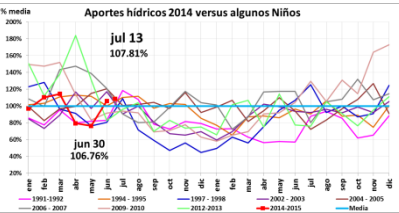
Por Regiones Al 13 de julio

Antioquia: 80.95%

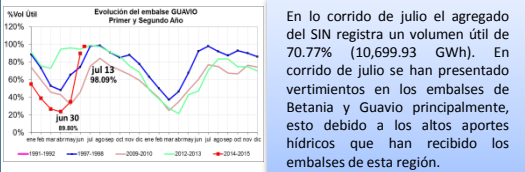
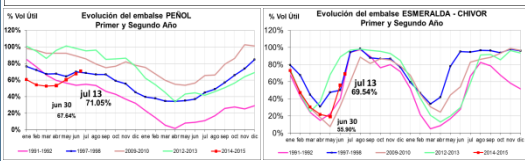
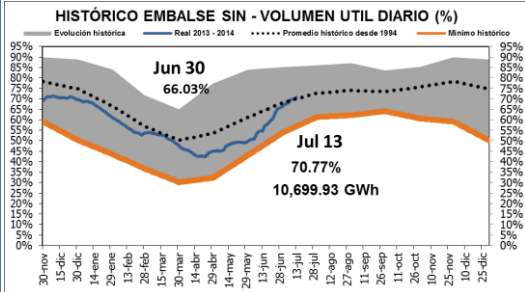
Centro: 125.15%

Oriente: 132.77%

Valle: 86.85%



Reservas

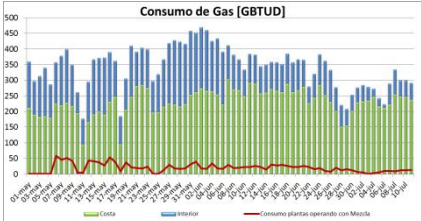
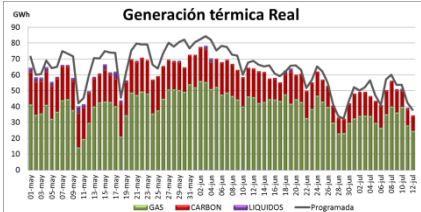


En lo corrido de julio el agregado del SIN registra un volumen útil de 70.77% (10,699.93 GWh). En corrido de julio se han presentado vertimientos en los embalses de Betania y Guavio principalmente, esto debido a los altos aportes hídricos que han recibido los embalses de esta región.

Generación

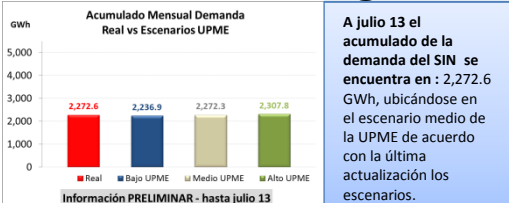
*Información a julio 12 de 2014

	Generación - promedio mes (GWh-día)						
	2013 Promedio Oct. a Dic.	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	jun
Hidráulica	114.60	112.71	116.01	121.47	107.61	103.11	102.76
Térmica Total	47.28	49.35	53.41	42.41	56.96	61.34	59.80
Gas	15.09	18.82	16.11	14.02	19.15	19.81	16.41
Carbón	30.98	30.16	36.31	27.84	36.40	40.28	43.14
Líquidos	1.20	0.36	0.99	0.55	1.41	1.25	0.31
Menores	9.21	8.46	7.74	9.02	8.58	9.53	10.20
Cogeneradores	0.97	1.07	1.15	1.15	1.09	1.04	1.52
Total	172.05	171.60	178.31	174.04	174.23	175.02	174.28
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)							
Total	3.05	4.74	2.91	2.23	1.46	0.72	0.74
Ecuador	2.36	4.74	2.91	1.96	0.94	0.72	0.74
Venezuela	0.69	0.00	0.00	0.27	0.52	0.00	0.00



Demanda de energía

Actualización de escenarios UPME julio 2014



A julio 13 el acumulado de la demanda del SIN se encuentra en : 2.272.6 GWh, ubicándose en el escenario medio de la UPME de acuerdo con la última actualización los escenarios.

Supuestos

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

Costos de racionamiento: Costo del último Umbral para julio 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 29**)

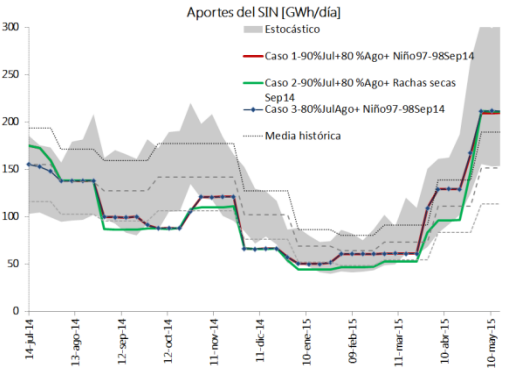
Caso 5 – 90% Jul 80% Ago media + Niño 91-92 Sep14

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

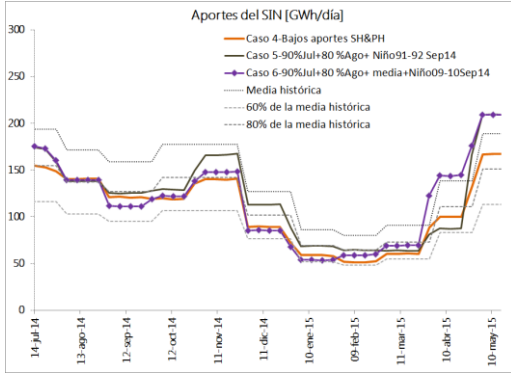
Disponibilidad Combustibles:

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

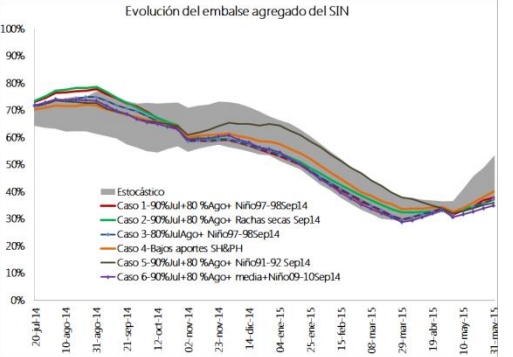
Escenario: Aportes Críticos



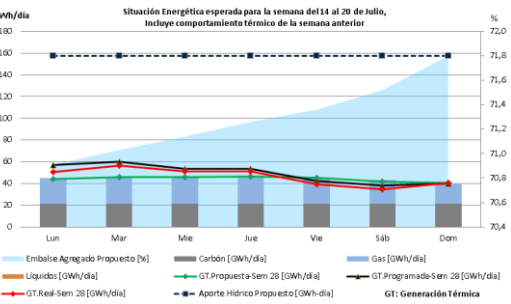
Escenario: Aportes Deficitarios



Evolución del Embalse



Situación Energética esperada semana 29



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 termoelectrico

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

Generación Térmica

