

Novedades

- Se encuentran en mantenimiento 500 MW de la central Chivor hasta el 30 de junio.
- Durante los meses de junio y julio Chevron realizará trabajos de mantenimiento en los campos de producción de gas de la Guajira con reducción de 27 GBTUD.
- Declaración de CAOP por elecciones presidenciales (2da vuelta) los días 14 y 15 de junio.

Clima

http://www.cpc.ncep.noaa.gov/products/analysis_monitoring/ensو_advisory/ensodisc_Sp.pdf

De acuerdo con el último boletín del Centro de Predicción Climática (NCEP/NWS) de la NOAA, “ENSO Diagnostic Discussion”, emitido el pasado 5 de junio de 2014, “La probabilidad de tener un evento de El Niño es de 70% para el verano del Hemisferio Norte y aumenta a 80% durante el otoño e invierno. ”

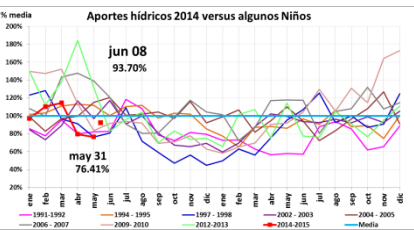
Agrega además que “Durante el pasado mes, tanto la posibilidad de El Niño como el último fortalecimiento experimentado se debilitó ligeramente. Independientemente, los meteorólogos continúan igual de confiados que es probable que surja El Niño. Si se forma El Niño, los pronosticadores y gran parte de los modelos dinámicos, como el NCEP CFSv2, favorecen ligeramente a un evento de intensidad moderada durante el otoño e invierno del Hemisferio Norte (valores de 3-meses del índice de Niño-3.4 entre 1.0°C y 1.4°C). Sin embargo, el pronóstico viene acompañado de incertidumbres significativas, que inclusive siguen presentando un evento o débil o fuerte debido al esparcimiento de los modelos y sus habilidades para pronosticar el evento con dicha antelación”.

Aportes hídricos

Acumulado 8 de junio: 93.70%
(186.20 GWh/día).

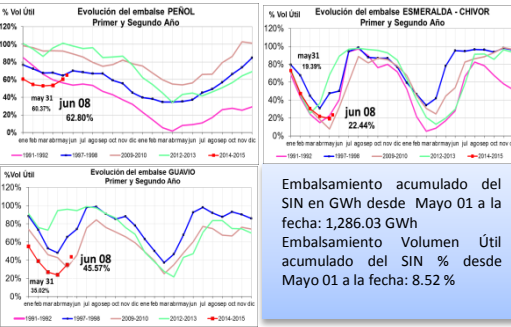
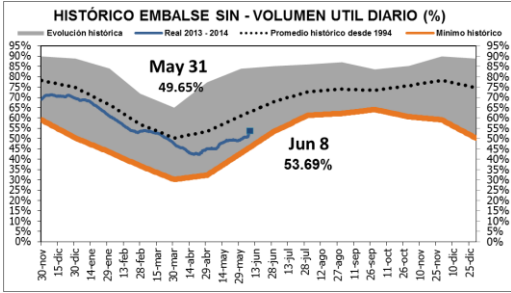


*Aportes acumulados a 8 de junio



Mayor información en <http://ido.xm.com.co/ido/SitePages/Default.aspx>

Reservas

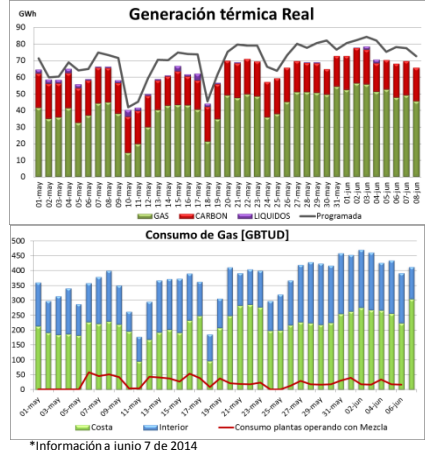


Embalsamiento acumulado del SIN en GWh desde Mayo 01 a la fecha: 1,286.03 GWh
Embalsamiento Volumen Útil acumulado del SIN % desde Mayo 01 a la fecha: 8.52 %

Generación

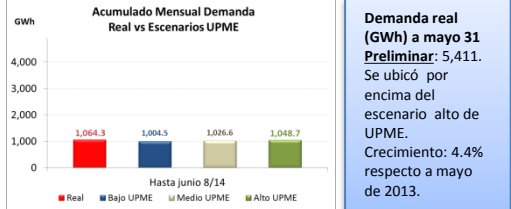
*Información a junio 8 de 2014

	Generación - promedio mes (GWh-día)					
	2013	2014				
	Promedio Oct. a Dic.	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo
Hidráulica	114.60	112.71	116.01	121.47	107.61	103.11
Térmica Total	47.28	49.35	53.41	42.41	56.96	61.34
Carbon	15.09	18.82	16.11	14.02	19.15	19.81
Gas	30.98	30.16	36.31	27.94	36.40	40.28
Líquidos	1.20	0.36	0.99	0.55	1.41	1.25
Menores	9.21	8.46	7.74	9.02	8.58	9.53
Cogeneradores	0.97	1.07	1.15	1.15	1.09	1.04
Total	172.05	171.60	178.31	174.04	174.23	175.02
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)						
Total	3.05	4.74	2.91	2.23	1.46	0.72
Ecuador	2.36	4.74	2.91	1.96	0.94	0.72
Venezuela	0.69	0.00	0.00	0.27	0.52	0.00



*Información a junio 7 de 2014

Demanda de energía



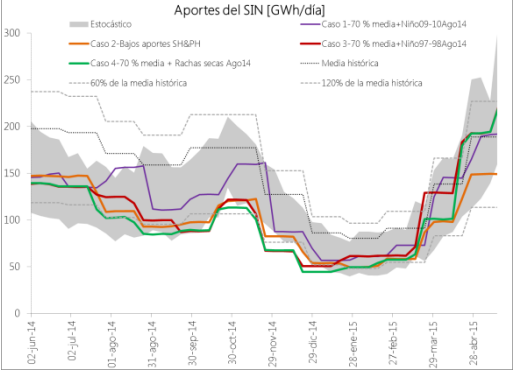
Demanda real (GWh) a mayo 31 Preliminar: 5,411. Se ubicó por encima del escenario alto de UPME. Crecimiento: 4.4% respecto a mayo de 2013.

Supuestos

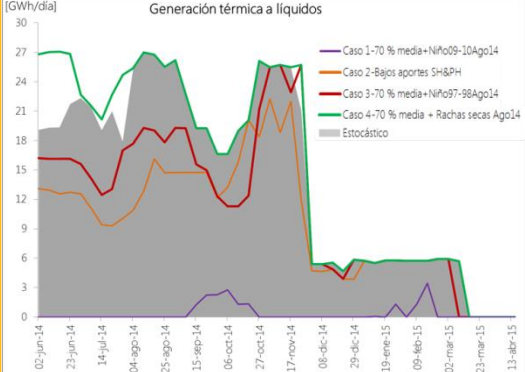
Precios: Precios UPME (Feb.2014).Gas OCG 11.28US\$/MBTU.
Costos de racionamiento: Costo del último Umbral para mayo de 2014.
Exportaciones: Ecuador 2 GWh/día y Venezuela 0 GWh/día en todo el horizonte.
Desbalance hídrico: 14 GWh/día
Plantas menores: 5 GWh/día



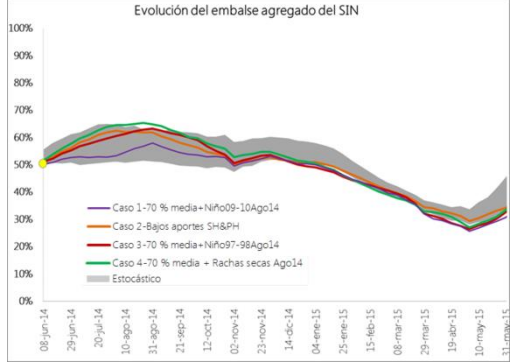
Hidrología



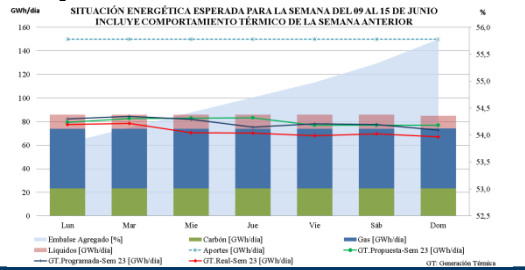
Generación Térmica a líquidos



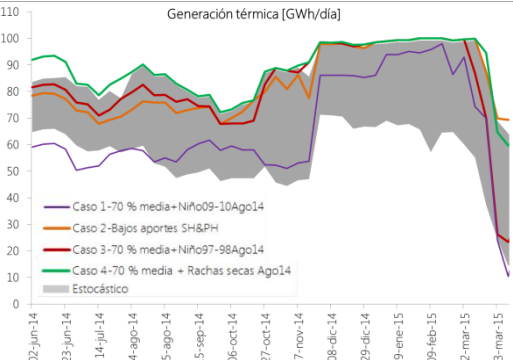
Evolución del Embalse



Situación Energética esperada semana 24



Generación Térmica



Generación térmica requerida [GWh/día]			
	Promedio Jun-Nov/14	Promedio Dic/14-Mar/15	Mic. Dic/14-Mar/15
Caso 1	56	90	98
Caso 2	75	99	100
Caso 3	78	99	100
Caso 4	84	99	100
Estocástico	82	98	99

Gestiones

1. Se requiere contar con información oficial de balance físico de gas producción vs demanda para un horizonte de mediano plazo. Así mismo, se debe tener la información oficial de restricciones de transporte de gas.
2. Estar atento a las conclusiones y recomendaciones de los estudios y auditorías de diagnóstico de la logística del abastecimiento de combustibles líquidos (CNO y resolución CREG), en especial lo relacionado a la viabilidad de logística y almacenamiento de combustibles líquidos para atender de forma simultánea todas las OEF del sector termoelectrónico.
3. Se deben implementar esquemas más robustos de coordinación operativa entre los sectores gas y electricidad (CNO Eléctrico y CNO Gas).
4. Se deben definir esquemas de coordinación y de información entre los sectores líquidos y electricidad.
5. Los transportadores nacionales y los regionales, deben efectuar adecuadamente los mantenimientos de activos de transmisión del SIN.
6. Realizar un seguimiento permanente a la ocurrencia de fenómenos hidroclimáticos y su incidencia en los aportes hídricos al SIN.
7. Maximizar la disponibilidad de producción y transporte de gas para el Sector Termoelectrónico.
8. Se debe hacer seguimiento detallado a la entrada oportuna de proyectos de generación y transmisión, previstos a entrar en operación antes o durante el verano 2014-2015 (generación y transmisión).
9. Intensificar las campañas y esquemas de uso eficiente de energía.
10. Como medida preventiva, se recomienda adelantar las gestiones para identificar y facilitar a los Autogeneradores entregar sus excedentes.
11. Los agentes generadores deben reflejar en la declaración de disponibilidad diaria, la mejor información que se tenga del recurso primario, de forma que se honre la disponibilidad ofertada durante la operación del SIN.
12. 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.