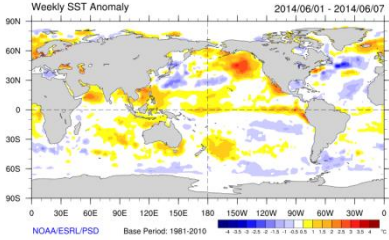


Novedades

- Transcurrió sin novedades el CAOP por elecciones presidenciales (2da vuelta) los días 14 y 15 de junio.
- 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.
- El 17 y 18 de Junio saldrá por mantenimiento toda la planta de Playas entre los periodos 22 al 02 respectivamente.

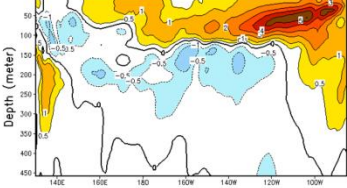
Clima

<http://www.esrl.noaa.gov/psd/map/clim/sst.shtml>



Las últimas imágenes de la NOAA muestran que persiste el calentamiento a lo largo del Pacífico tropical, en superficie y a diferentes profundidades.

Equatorial Temperature Anom (°C), Jun 12 2014



Aportes hídricos

Acumulado 15 de junio: 97.67%
(193.43 GWh/día).



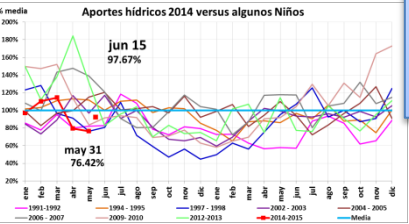
Por Regiones
Al 15 de junio

Antioquia:
95.72%

Centro:
90.83%

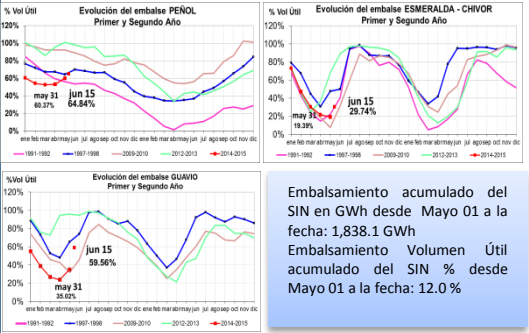
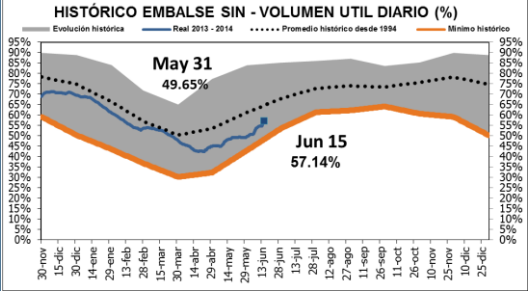
Oriente:
104.56%

Valle:
97.34%



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

Reservas

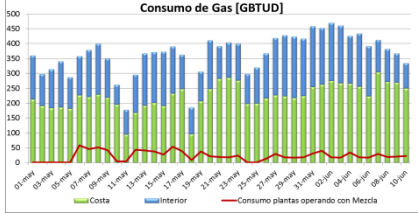
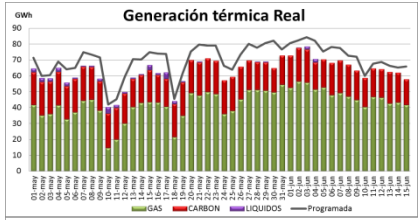


Embalsamiento acumulado del SIN en GWh desde Mayo 01 a la fecha: 1,838.1 GWh
Embalsamiento Volumen Útil acumulado del SIN % desde Mayo 01 a la fecha: 12.0 %

Generación

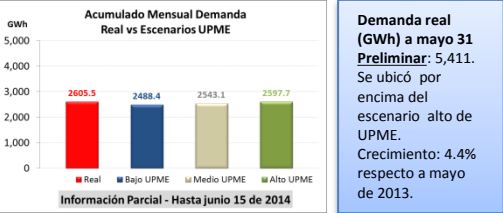
*Información a junio 15 de 2014

	Generación - promedio mes (GWh-día)						
	2013 Promedio Oct. a Dic.	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio*
Hidráulica	114.60	112.71	116.01	121.47	107.61	103.11	97.69
Térmica Total	47.28	49.35	53.41	42.41	56.96	61.34	67.77
Carbón	15.09	18.82	16.11	14.02	19.15	19.81	19.29
Gas	30.98	30.16	36.31	27.84	36.40	40.28	48.16
Líquidos	1.20	0.36	0.99	0.55	1.41	1.25	0.32
Menores	9.21	8.46	7.74	9.02	8.58	9.53	9.99
Cogeneradores	0.97	1.07	1.15	1.15	1.09	1.04	1.60
Total	172.05	171.60	178.31	174.04	174.23	175.02	177.06
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)							
Total	3.05	4.74	2.91	2.23	1.46	0.72	0.72
Ecuador	2.36	4.74	2.91	1.96	0.94	0.72	0.72
Venezuela	0.69	0.00	0.00	0.27	0.52	0.00	0.00



*Información a junio 14 de 2014

Demanda de energía



Boletín Energético #8

Panorama Energético – Junio 16 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.

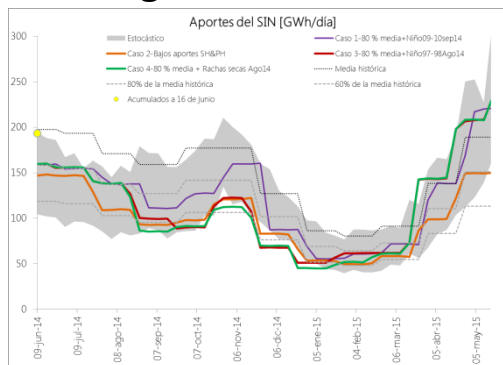
Exportaciones: Ecuador 2 GWh/día y Venezuela 0 GWh/día en todo el horizonte.

Desbalance hídrico: 14 GWh/día

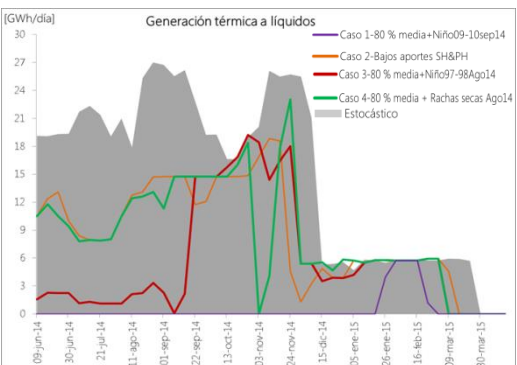
Plantas menores: 5 GWh/día



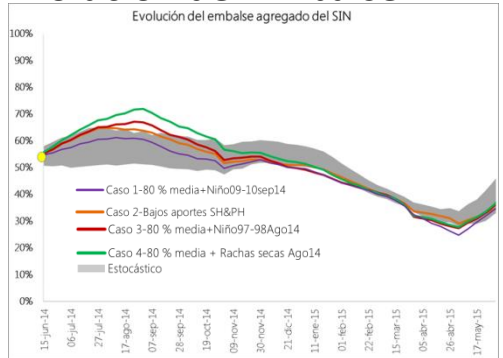
Hidrología



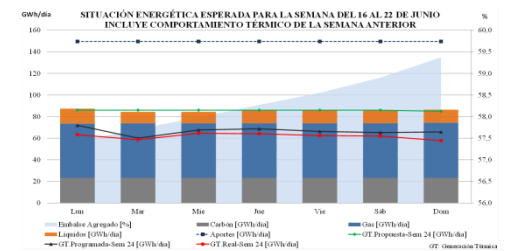
Generación Térmica a líquidos



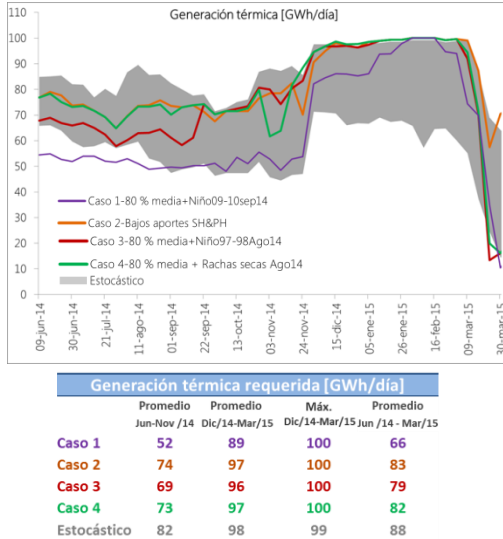
Evolución del Embalse



Situación Energética esperada semana 25



Generación Térmica



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 normativa vigente, las empresas deben enviar en forma oportuna y fiel la información que el CND requiere para el planeamiento y la operación del SIN.