Boletín Energético #61

Seguimiento a Variables – Junio 22 de 2015

Cualquier inquietud por favor escribirla al buzón seguimientosituacionenergetica@XM.com.co

filial de isa

Novedades

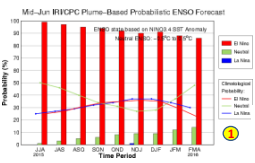
- La condición actual del sistema es Vigilancia de acuerdo con lo definido en la Resolución CREG 026 de 2014.
- En lo corrido de 2015, la demanda de potencia máxima se presentó el martes 12 de mayo en el periodo 20, y su valor fue de 9,791 MW.

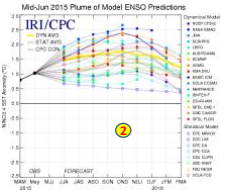
Clima

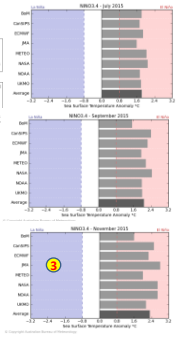
Según el último boletín del IRI, "2015 June Quick Look" del pasado 18 de junio, *"desde finales de mayo hasta comienzos de junio, las TSM estuvieron en niveles de Niño moderado. Las variables atmosféricas favorecen el patrón de El Niño, incluyendo el debilitamiento de los vientos alisios y el exceso de lluvias en la parte centro-oriental del Pacífico tropical. El consenso de los modelos de predicción del ENSO indican la continuación de condiciones moderadas de El Niño durante la actual estación de junio-agosto/2015, posiblemente fortaleciéndose entre verano y otoño y prolongándose hasta comienzos de 2016"*[1,2].

Por su parte, el Bureau de Meteorología de Australia en su más reciente análisis[3] (16 de junio), señala que "*El Niño permanece en el Pacífico tropical, al tiempo que los modelos sugieren que es probable un calentamiento mayor. Los índices de la TSM en todas las regiones El Niño exceden los umbrales El Niño, al tiempo que colectivamente esos valores no se habían visto desde el Niño 1997-98. En general, los indicadores atmosféricos del ENSO permanecen consistentes con El Niño, a pesar de un reforzamiento temporal de los vientos alisios en las últimas semanas.*"

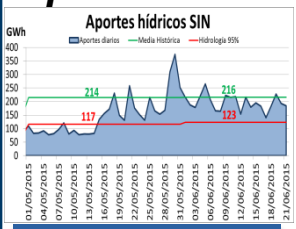
http://iri.columbia.edu/our-expertise/climate/forecasts/enso/current/?enso_tab=enso-quicklook
http://www.bom.gov.au/climate/ahead/model-summary.shtml#tabs=Pacific-Ocean



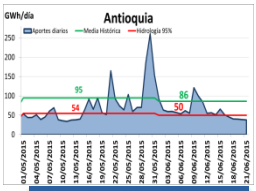




Aportes hídricos – Junio 21

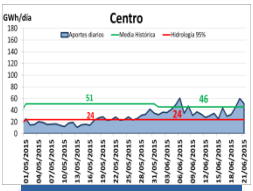


En junio de 2015, el SIN acumula aportes promedio día de 196.07 GWh/día (90.71%).

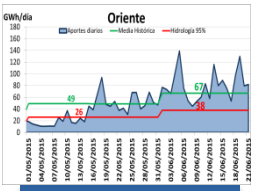


71.51% - 61.28 GWh/día

Valle: 71.33% - 6.42 GWh/día
Caribe: 104.33% - 5.30 GWh/día

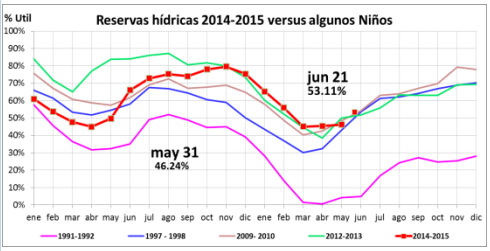


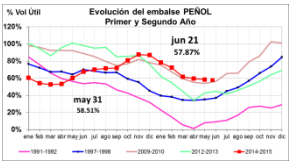
85.79% - 39.12 GWh/día

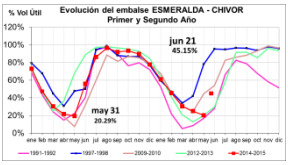


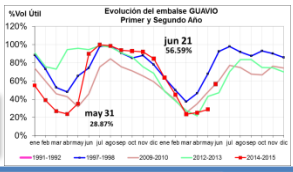
120.22% - 80.46 GWh/día

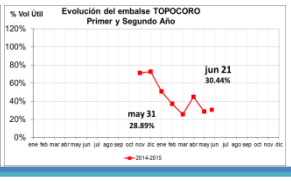
Reservas – Junio 21





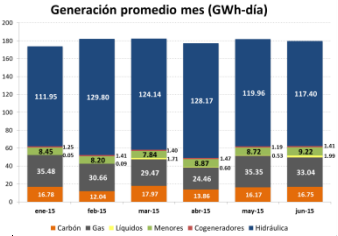




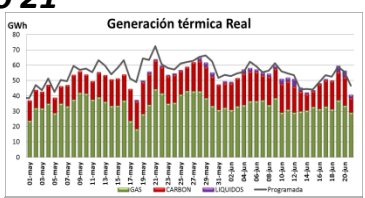


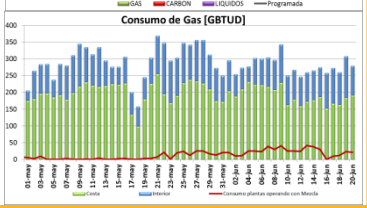
En lo corrido de junio de 2015, el embalse agregado del SIN ha aumentado en 6.87 puntos porcentuales (1,112.2 GWh). De otra parte, ha vertido el embalse de Porce III (42.9 GWh) de la región Antioquia, y Betania (6.2 GWh) de la región Centro.

Generación- Junio 21

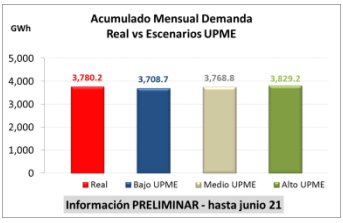


Generación - promedio mes (GWh-día)						
	ene-15	feb-15	mar-15	abr-15	may-15	jun-15
Térmica Total	52.31	42.78	49.16	38.92	52.05	51.78
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)						
A Ecuador	2.72	1.95	4.25	1.56	0.88	0.37
A Venezuela	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	*2.72*	*1.95*	*4.25*	*1.56*	*0.88*	*0.37*
Importaciones - promedio mes (GWh-día)						
Desde Ecuador	0.00	0.00	0.00	0.00	0.29	0.29





Demanda



A junio 21 el acumulado de la demanda del SIN se encuentra en 3,780.2 GWh, ubicándose por encima del escenario medio de la UPME.

Actualización de escenarios UPME marzo 2015

Boletín Energético #61

Panorama Energético – Junio 22 de 2015

xm ■ filial de isa

Supuestos

Precios
- Precios UPME (Diciembre 2014). Gas OCG 11.28U$/MBTU.

Costos de racionamiento
- Costo del último Umbral para junio de 2015

Tipo de estudio
- 1 estocástico y 3 determinísticos

Desbalance hídrico
- 14 GWh/día

Plantas menores
- De may. a nov. 9.5 GW/día y de dic. a abril 7.5 GW/día.

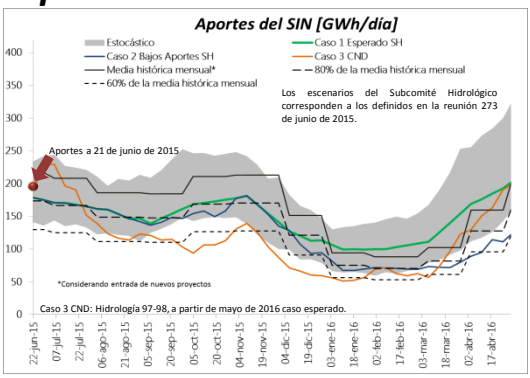
Exportaciones
- Ecuador: 7.6 GWh/día en enero, 4.9 GWh/día en febrero, 0.8 GWh/día de marzo a julio y diciembre, 1.9 GWh/día en agosto, 5.2 GWh/día en septiembre, 3.7 GWh/día en octubre y 4.1 GWh/día en noviembre.

Demanda
- Escenario Alto hasta abril de 2016, después escenario medio UPME. Revisión marzo de 2015.

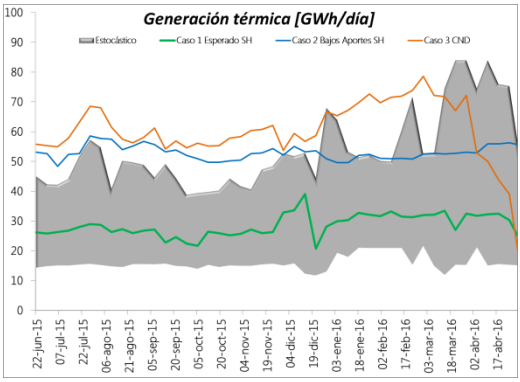
Fecha entrada proyectos de generación a 2 años
- **Gecelca 3:** 30 de junio de 2015
- **Cucuana:** 1°unidad 15 de agosto de 2015, 2° unidad 26 de octubre de 2015
- **Carlos Lleras Restrepo:** 1° unidad 20 de julio 2015, 2° Unidad 15 de agosto de 2015.
- **Quimbo:** 2 de septiembre de 2015 – Se considera el embalse al 50%
- **San Miguel y Tasajero II:** 30 de noviembre de 2015
- **Gecelca 3.2:** 28 de julio de 2016

Disponibilidad combustibles
- Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte.

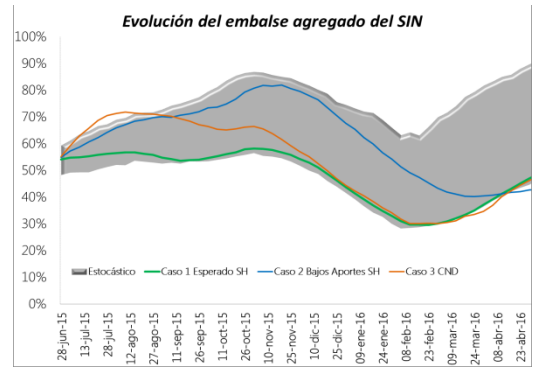
Aportes



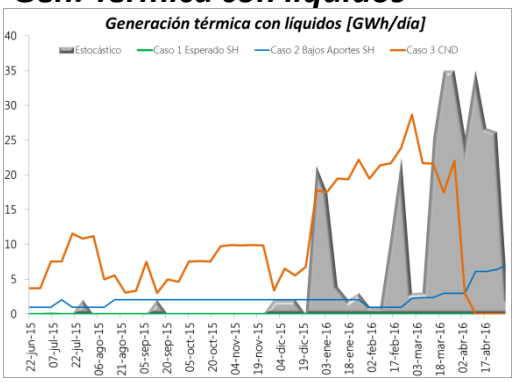
Generación Térmica



Evolución del Embalse



Gen. Térmica con líquidos



Acciones identificadas para administrar riesgos en la atención de la demanda de electricidad

Gestión en logística de gas y combustibles líquidos	Requerimiento de Información sobre Balance físico de gas para un horizonte de mediano plazo (Producción-Demanda-Restricciones de transporte).
	Coordinación informativa y operativa Gas-Electricidad y Liquidos - Electricidad.
	Disponibilidad de producción y transporte de gas para el sector termoeléctrico.
	Nuevas cantidades de gas a contratar por el sector térmico para 2015 y 2016.
Gestión en el Sector Eléctrico	Coordinación de mantenimientos en activos de transmisión y generación del SIN
	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.
	Seguimiento de entrada de proyectos de generación y transmisión previstos para 2015.
Gestión sobre Señales Energéticas	Seguimientos al impacto sobre los aportes en las cuencas que alimentan los embalses.
	Seguimiento del fenómeno hidroclimático y aportes del SIN
	Intensificación de campañas y esquemas de uso eficiente de la energía
	Gestión para identificar y facilitar a los Autogeneradores entrega de sus excedentes
	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