Boletín Energético # 90

Seguimiento a Variables – Enero 12 de 2016

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

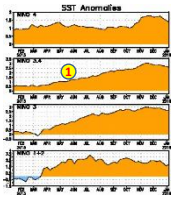
filial de isa

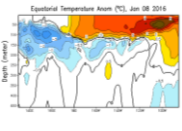
Novedades

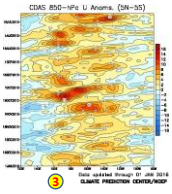
- La condición actual del sistema es Normal de acuerdo con lo definido en la Resolución CREG 026 de 2014.
- La hidrología del SIN, HSIN, para el mes de diciembre de 2015 finalizó en 51.50% < 90%.
- A partir del día 10 de enero nuevamente comenzó a generar El Quimbo.
- Los trabajos programados en los campos de producción de gas de Cusiana del 9 al 12 de enero de 2016, transcurren según lo programado. EQUION reporta un avance del 96% y una disponibilidad del campo de 190 GBTUD. Se espera la finalización de estos trabajos el 12 de enero de 2016 entre las 20:00 y 21:00 horas.

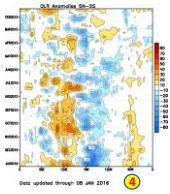
Clima

El calentamiento superficial del océano Pacifico tropical se mantiene en valores asociados con un episodio fuerte. Sin embargo, con excepción del Pacifico oriental (región Niño 1+2) este calentamiento ha mostrado una leve tendencia a ceder (fig 1). Esta misma situación parece venir observándose bajo el océano Pacifico ecuatorial (fig 2), donde el núcleo de anomalías positivas de +6°C se ha reducido en las últimas semanas y las anomalías negativas (enfriamiento) continúan haciendo presencia bajo el Pacifico occidental. En contraste con ello, los vientos en superficie continúan fortaleciéndose en el Pacífico central (fig 3) y la nubosidad persiste con particular intensidad en el Pacífico central (anomalías negativas en fig 4). Según el último análisis del Bureau of Meteorology "*Un número de indicadores de El Niño-Oscilación del Sur (ENOS) sugieren que El Niño 2015-16 ha alcanzado su pico en las últimas semanas. Los modelos climáticos sugieren que El Niño 2015-16 declinará durante los próximos meses, y se retornará a las condiciones neutrales del ENOS durante el segundo trimestre de 2016.*"

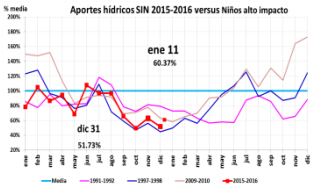


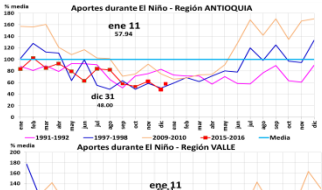


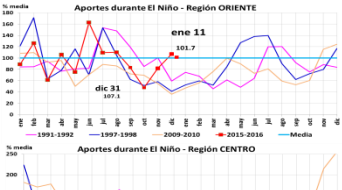


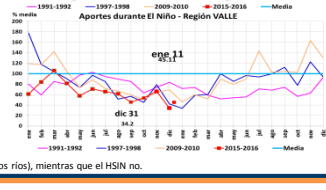


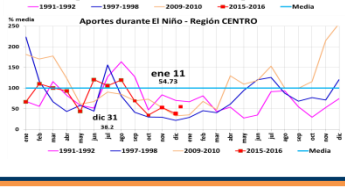
Aportes hídricos ene 11









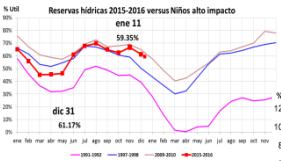


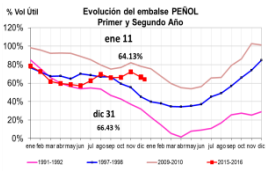
En la última semana (04-11 enero) el promedio de aportes del SIN ha sido 59.27 GWh-día (equivalente al 60.48% de la media histórica)

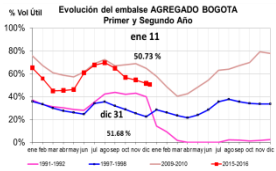
(*) Los aportes hídricos del SIN incluyen desviaciones (trasvases desde otros ríos), mientras que el HSIN no.

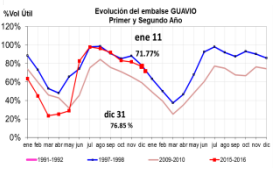
Reservas

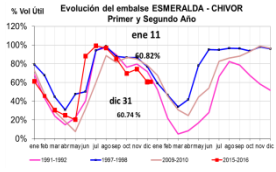
ene 11







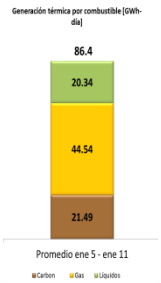


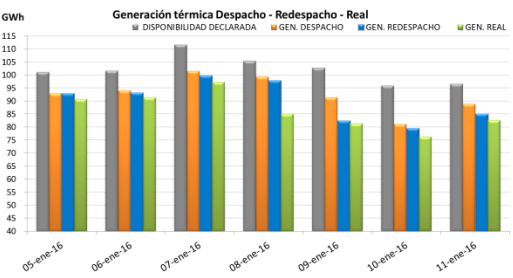


Al 11 de enero de 2016, el embalse del SIN se ubica en el 59.35 % (10,249.42 GWh-día).
En la última semana (ene 04 – ene 11) se ha desembalsado en el SIN un promedio de 35.63 GWh-día.

A partir del día 10 de enero nuevamente comenzó a generar El Quimbo.

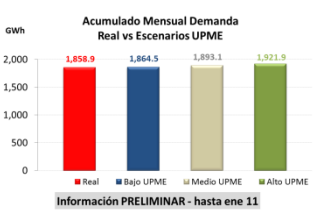
Generación térmica – ene 11





En los últimos siete días (ene 5 – ene 11) la generación térmica promedio alcanza los 86.4 GWh-día. Desde el día 8 de enero la generación térmica está siendo impactada por fallas, mantenimientos, suministro de gas, pruebas y desviación plan de pruebas.

Demanda



Información PRELIMINAR - hasta ene 11

En lo corrido de enero la demanda se ubica por debajo del escenario bajo de la UPME.
Para el 11 de enero el crecimiento preliminar de demanda frente al mismo mes del año 2015, es de 5.6%

Boletín Energético #90

Panorama Energético – Enero 12 de 2015

filial de isa

Supuestos

Precios

- Precios UPME (Mayo 2015 – Publicados el 7 de enero de 2016). Gas OCG 11.28U$/MBTU.

Costos de racionamiento

- Costo del último umbral para enero de 2016

Demanda

- Escenario Alto UPME hasta abril de 2016, a partir de mayo 2016 escenario medio UPME. Revisión octubre 2015

Desbalance hídrico

- 14 GWh/día

Disponibilidad combustibles

- Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte, de acuerdo con lo reportado por los agentes.

Exportaciones

De acuerdo con lo definido en la reunión N° 59 del SPO

Hidrología

- **Caso 1** Hidrología 97-98 + caso esperado SH en mayo de 2016
- **Caso 2** Hidrología Bajos Aportes XM + Caso esperado en junio de 2016.
- **Caso 3** Hidrología Contingencia SH - CNO

Fecha entrada proyectos de generación a 2 años

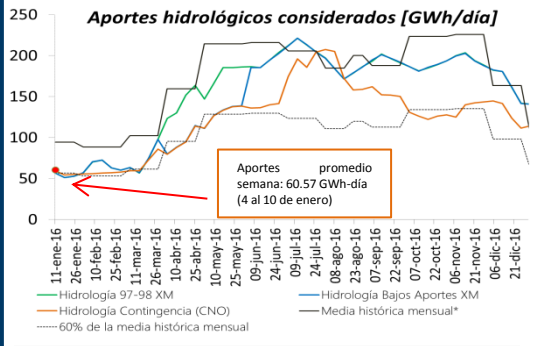
- **Gecelca 3.2:** 21 de octubre de 2016

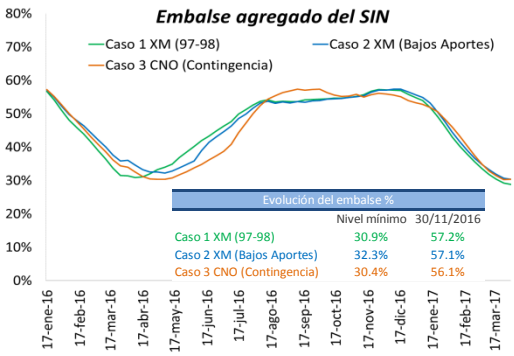
Se considera la generación de El Quimbo.
Consideraciones plantas Térmicas (Info Agentes):
Guajira 1. Disponible 30% hasta Abr30/16
Tebsa. Disponible 591 MW hasta Feb29/16
Flores IV. Disponible 430MW . Hasta Nov/16

Plantas menores y cogeneradores

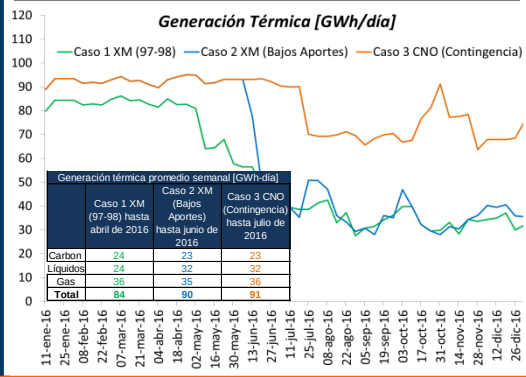
- Diciembre a Abril 5.3 GWh/día, y de Mayo a Noviembre 7.1 GWh/día.

Resultados





La hidrología Bajos Aportes XM, continua con aportes deficitarios hasta junio de 2016



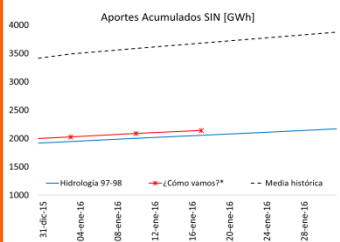
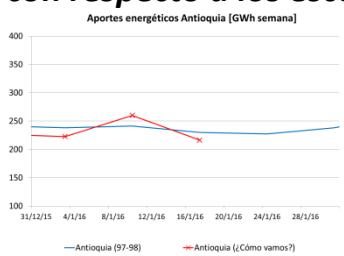
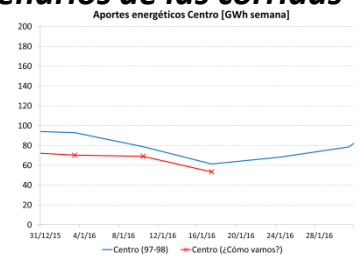
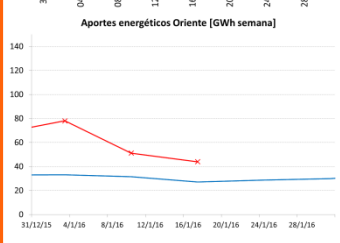
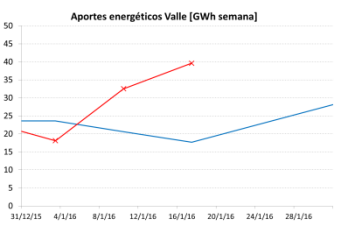
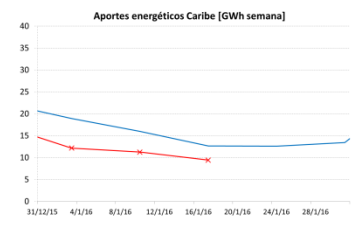
Generación térmica promedio semanal [GWh-día]

	Caso 1 XM (97-98) hasta abril de 2016	Caso 2 XM (Bajos Aportes) hasta junio de 2016	Caso 3 CNO (Contingencia) hasta julio de 2016
Carbon	24	23	23
Liquidos	24	32	32
Gas	36	35	36
Total	84	90	91

De presentarse condiciones deficitarias en aportes similares a los considerados en las simulaciones, con supuestos de demanda entregados por la UPME, la disponibilidad de generación hidráulica y térmica reportada, y, demás información suministrada por los agentes, los resultados de las simulaciones indican que:

- Los indicadores de confiabilidad cumplen con los criterios establecidos en el Código de Operación
- Se requiere mantener los promedios de generación térmica indicados en un periodo superior a 20 semanas.
- Los resultados muestran valores de generación térmica promedio semanales superiores a los máximos históricos registrados.
- El SIN cuenta con los recursos necesarios para afrontar una hidrología deficitaria, siempre y cuando, se disponga de al menos, la energía firme comprometida por parte de cada uno de los generadores del sistema.

La persistencia de los niveles de bajos aportes durante el segundo semestre del 2016 y/o desviaciones considerables de los pronósticos de demanda y/o desviaciones de generación térmica, conllevarían consigo requerimientos de generación térmica más elevados y/o prolongados.

Seguimiento aportes con respecto a los escenarios de las corridas

(*) Promedio acumulado de la semana en curso