Boletín Energético #57

Seguimiento a Variables - Mayo 25 de 2015

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



Novedades

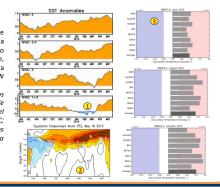
Promigas informó corridas con herramienta inteligente en el tramo del gasoducto Sincelejo-Mamonal para el 29 de Mayo. Los trabajos tienen una
restricción sobre la demanda termoeléctrica en la costa norte de 35 GBTUD (suponiendo una disponibilidad del campo La Creciente de 60 GBTUD).

Clima

La última revisión de las variables de interés del ENSO, apunta a la continuación de condiciones que favorecen la presencia y posterior desarrollo del episodio cálido actual. En particular, las anomalías de la temperatura superficial del mar (TSM) a lo largo de todo el Pacífico ecuatorial han alcanzado o excedido +1°Cl¹¹; siendo el litoral ecuatoriano el más caliente, con anomalías que llegan a +2.5°C. Por su parte, bajo el Pacífico ecuatorial continúa el desarrollo del calentamiento, con anomalías de la temperatura subsuperficial del mar que llegan hasta los +6°C a profundidades de 50 m y 100 m, en 100W y 130W respectivamente^[2].

Según el más reciente análisis del Bureau de Meteorología de Australia (18 de mayo)⁽³⁾, "los últimos pronósticos de las anomalias de la TSM en la región Niño 3.4 (Pacifico central), indican que es probable que el océano Pacifico trojecial permanezca por encima de los umbrales de el Niño a lo largo de todo el horizonte pronosticado. El promedio de los pronósticos de los modelos para octubre es alto, de +2.4°C; este valor de Niño 3.4 solo ha sido observado en pocas oportunidades desde 1980; durante los eventos el Niño de 1982-83 y 1997-98. Las salidas de los diferentes modelos se encuentran entre +1.6 y +2.9 para octubre; todas muy por encima del umbral de El Niño."

tp://www.bom.gov.au/climate/ahead/model-summary.shtml#tabs=Pacific-Ocea



Aportes hídricos — Mayo 24

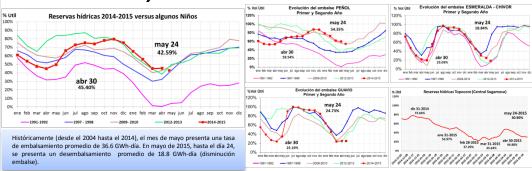






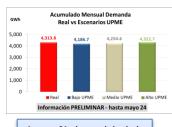


Reservas – Mayo 24



01-abr 03-abr 03-abr 03-abr 03-abr 11-abr 11-abr

Demanda



A mayo 24 el acumulado de la demanda del SIN se encuentra en 4,313.8 GWh, ubicándose cerca del escenario alto de la UPME.

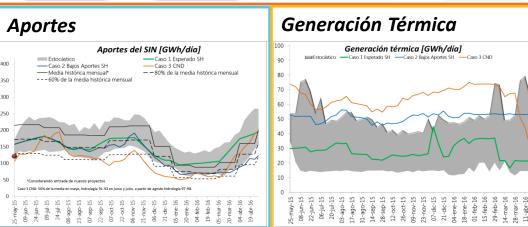
Actualización de escenarios UPME marzo 2015

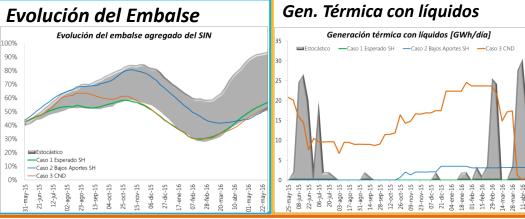
Boletín Energético #57

Panorama Energético – Mayo 25 de 2015









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