



Ministerio de Minas y Energía · República de Colombia

Reporte — Panorama

Detalle de la pestaña «inicio» del tablero · 29/07/2026 · Cifras en vivo, reproducibles y con trazabilidad de fuente

72/100 · Naranja · Riesgo alto

PANORAMA DEL SIN — SEÑALES RELEVANTES

Señal	Valor	Lectura
Índice integrado de riesgo	72/100 Naranja	Riesgo alto
Margen de energía firme (ENFICC)	-3.1 GWh/día	la demanda supera la firme
El Niño — P(estrés)	81-97%	El Niño Advisory
Distancia bolsa→escasez	536 COP/kWh	-2.0/día, ≈263 días a OEF
Gas: dependencia importación	30%	GNL/FSRU, al alza
Aportes hídricos 30d	81%	de la media histórica

Impulsores del riesgo

Factor impulsor	Valor	Aporte
Probabilidad de estrés por El Niño (modelo validado)	81% · El Niño Advisory	+17.9
Cobertura de gas firme de térmicas	41%	+10
Firmeza de oferta de gas en pico El Niño	2%	+8
Balance comercial de gas en firme	deficitario 35/35 TEE	+8
Aportes hídricos vs media (30d)	81%	+7

Análisis: El sistema entra a la temporada seca con margen de energía firme NEGATIVO (-3.1 GWh/día), el precio de bolsa cerrándose hacia la activación de OEF y una dependencia de gas importado del 30%. El episodio El Niño está presente con P(estrés) 81-97%.

Reporte generado automáticamente por el plataforma MIRHE con análisis propio del Ministerio · Fuentes oficiales: XM/Sinergox, SIMEM, NOAA/IDEAM, BEC/BMC, MME (DPGN, Balance de Producción), IPSE/SIGMA, DANE · Metodología y límites declarados en el Expediente Técnico · Complementa (no reemplaza) el Boletín Energético de XM.