

Boletín Informativo • 2026 •

ABRIL - JULIO



CONFIABILIDAD Y SEGURIDAD ENERGÉTICA: BALANCE Y PERSPECTIVAS

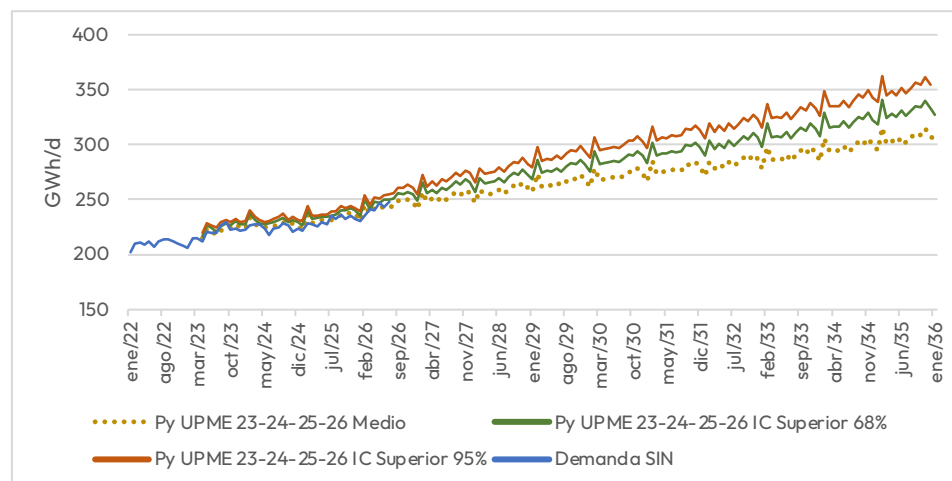
Esta segunda edición presenta un seguimiento a los principales indicadores que marcaron el comportamiento del sector eléctrico durante el último trimestre y se destaca el aporte de la generación térmica para la confiabilidad del sistema y los desafíos que exigen una gestión anticipada como la preparación frente al Fenómeno de El Niño, el avance de la Subasta del Cargo por Confiabilidad, el resultado del mantenimiento de la planta de regasificación de Cartagena y la necesidad de encontrar soluciones sostenibles para la situación financiera de Air-e, elementos que serán determinantes para garantizar la continuidad y confiabilidad del servicio en los próximos meses.

1. PANORAMA DEL SECTOR ELÉCTRICO NACIONAL

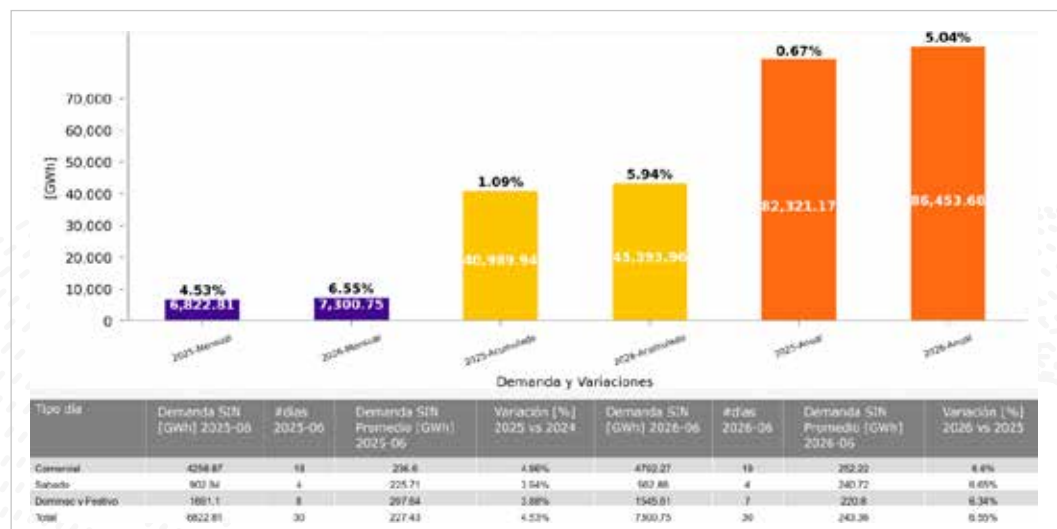
A corte de 31 de julio de 2026

A. Demanda de la energía

De acuerdo con la información reciente de XM, con corte al 31 de julio de 2026, la demanda ha tenido una tendencia al alza, acercándose al Escenario IC 68% Superior de la última proyección de la UPME.



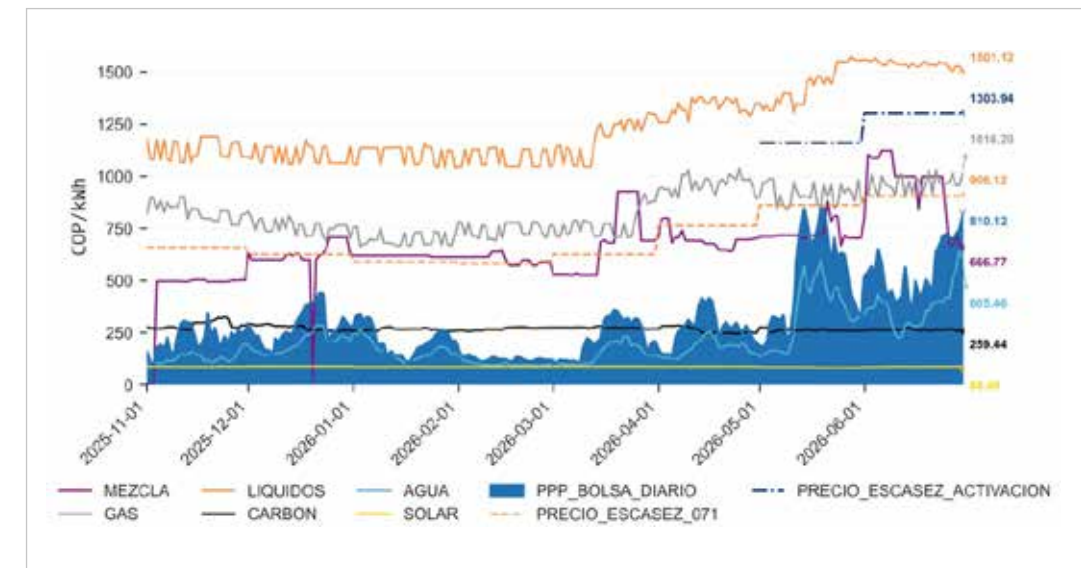
De otro lado, La demanda al cierre del mes de junio terminó con tendencia **alcista**, quedando **6,55% por encima** la demanda mensual del mismo mes en el año 2025. La demanda en lo corrido del año 2026 tuvo un **aumento de 5,94%** en comparación con el mismo periodo del año anterior.



Fuente XM

El precio de bolsa se mostró con **tendencia al alza** en el segundo trimestre del 2026, dada la expectativa por la evolución del fenómeno de El Niño. El valor del agua sigue siendo el que determina el precio en la bolsa de la energía.

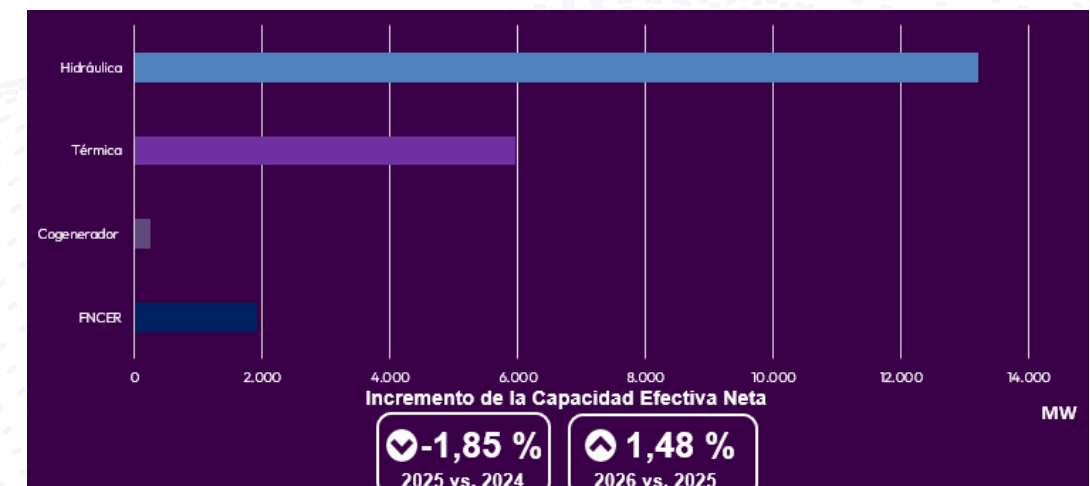
Precios oferta promedio estimado (COP/kWh)



Fuente: XM

Capacidad efectiva neta por tecnología 2025 vs 2026 – Hasta el 30 de junio de 2026.

La capacidad efectiva neta al 30 de junio de 2026 fue de **21,340 MW**. En este escenario, las térmicas representan cerca del **30% del total nacional en el SIN**, siendo un aporte fundamental para el SIN, especialmente frente a la llegada de El Niño para el segundo semestre de este año.



Fuente: XM

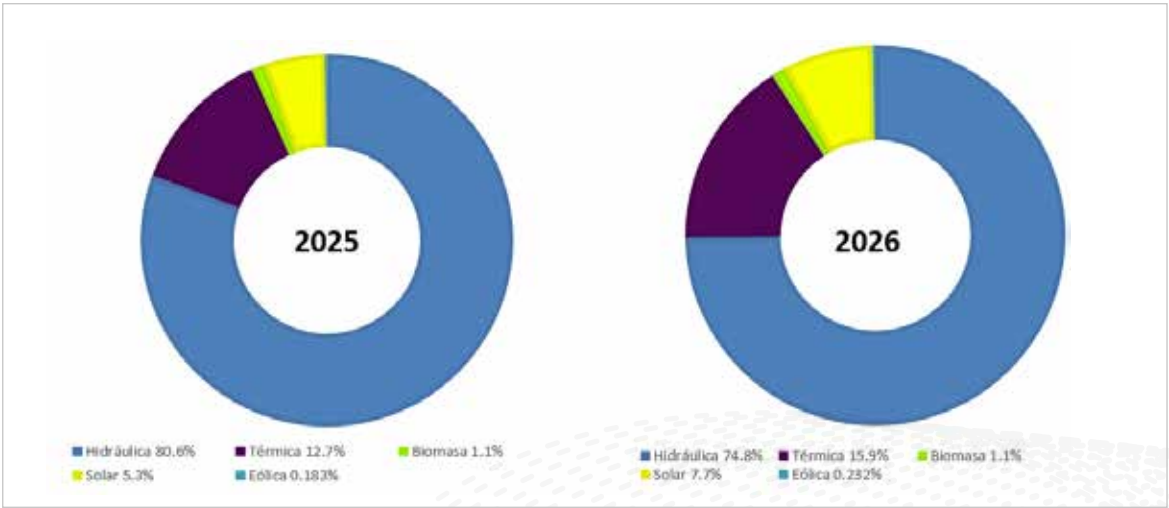
En cuanto al comportamiento por tipo de tecnología de generación, se debe destacar la importancia que siguen teniendo energéticos como el **carbón, el gas y los combustibles líquidos** para respaldar la seguridad energética nacional y contribuir a la diversificación de la matriz energética.

Capacidad efectiva neta 2026 vs 2025 – Hasta el 30 de Junio de 2026

Tipo de Fuente		2025 (MW)	2026 (MW)	Variación
	Total	21.028,46	21.340,09	1,48%
	Hidráulica	13.209,97	13.212,77	0,02%
	Carbón	1.652,90	1.652,90	0,00%
	ACPM	818,00	818,00	0,00%
	Gas	3.193,69	3.183,79	-0,31%
	Combustoleo (FO)	266,00	266,00	0,00%
	Otros fósiles (Jet-A1)	50,00	48,00	-4,00%
	Biomasa/Biogás/Bagazo	243,93	243,93	0,00%
	Eólica	0	0	0%
	Solar	1.593,97	1.914,70	20,12%

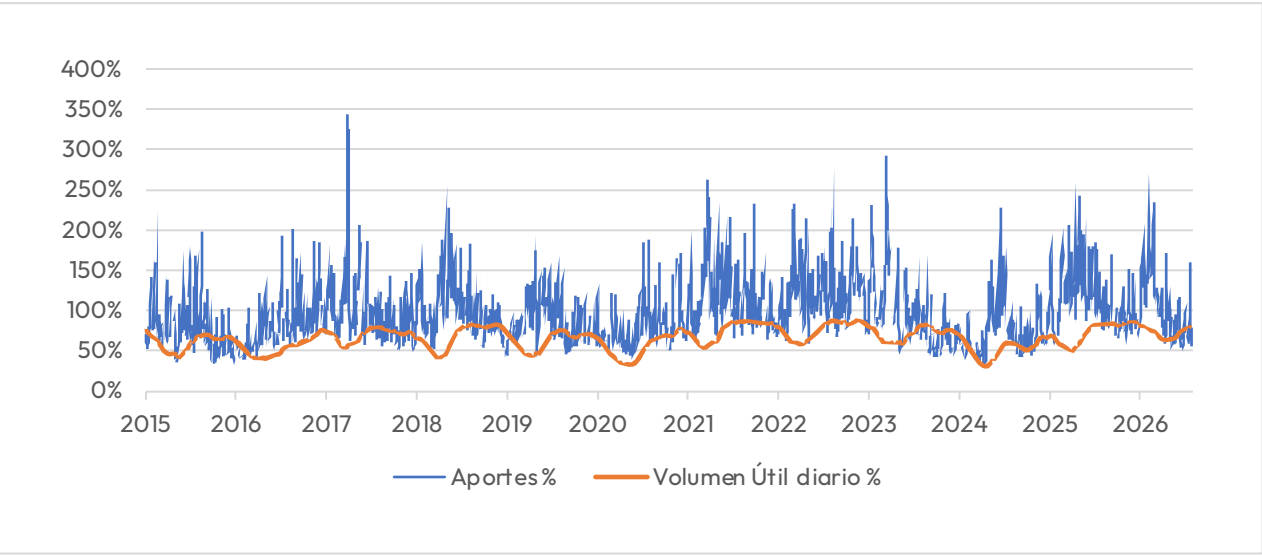
Generación real 2025 vs 2026

Hasta julio de 2026, se ha presentado una mayor generación proveniente de fuentes hidráulicas, y recientemente se ha incrementado la generación térmica por la materialización de las condiciones para la ocurrencia de un Fenómeno de El Niño durante el segundo semestre del año.



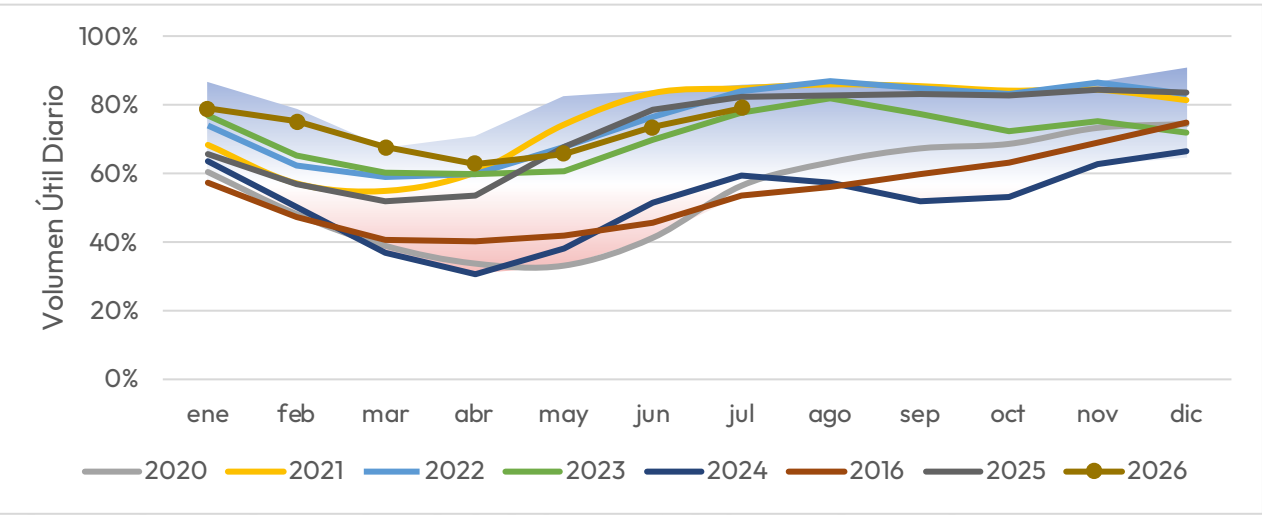
Aportes hídricos

El promedio acumulado de aportes hídricos en relación con la media histórica en el mes de **julio fue de 79.38%**. El Volumen útil diario promedio de los embalses durante este mismo mes fue de 78.99%



Evolución de las reservas hídricas del SIN

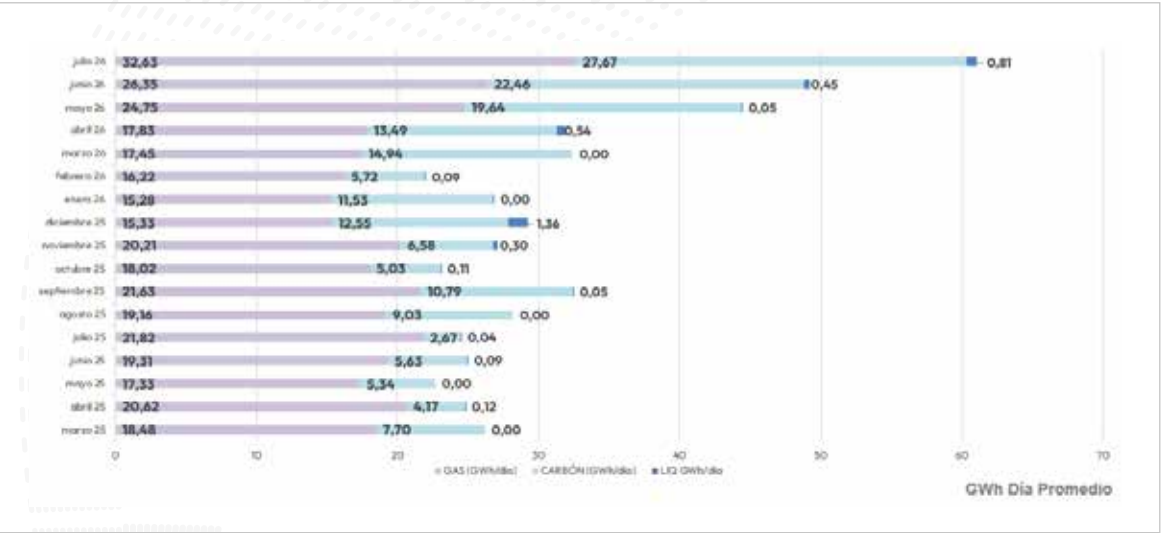
A julio de 2026, el nivel de embalse se encuentra dentro de los niveles históricos, con niveles similares a los del año 2023. A la expectativa por la evolución del Fenómeno de El Niño en el segundo semestre de 2026.



B. Generación térmica: más necesaria que nunca para la confiabilidad y seguridad energética

Aporte Térmico 2024-2025

La generación térmica, que se ubicó en cerca de **46,67 GWh** (promedio diario) a julio del 2026, sigue representando un aporte importante para garantizar firmeza y confiabilidad al sistema.



Fuente XM

Las térmicas son grandes consumidoras de:



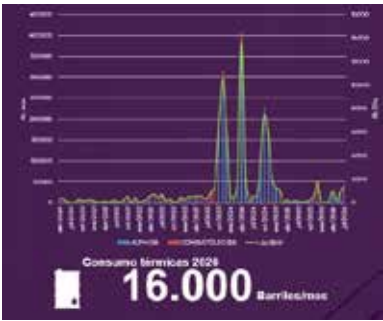
CARBÓN



GAS NATURAL

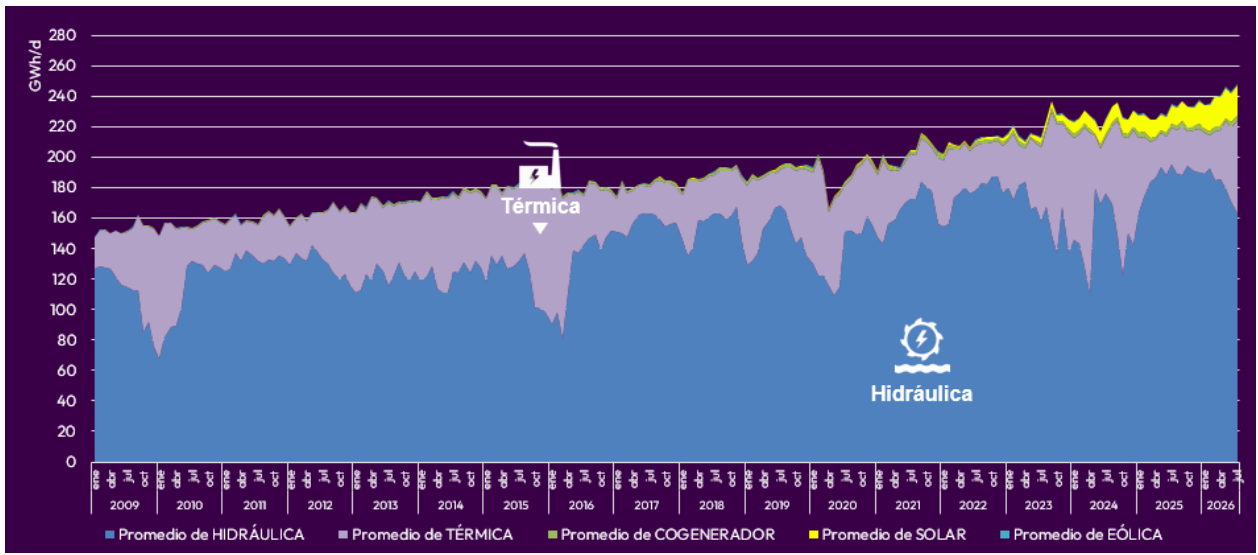


COMBUSTIBLES LÍQUIDOS



Energía producida 2012 – 2026 | Complementariedad tecnológica del SIN

En periodos de escasez hidráulica, los recursos térmicos entran a suplir las necesidades de la demanda con condiciones de confiabilidad y firmeza.



Fuente XM



2. GARANTIZAR SUMINISTRO Y CONFIABILIDAD DURANTE EL FENÓMENO DE EL NIÑO EXIGE COORDINACIÓN Y ACCIONES ANTICIPADAS

Ante la alta probabilidad de materialización del fenómeno de El Niño durante el segundo semestre de 2026, estimada en cerca del 100% por agencias internacionales como la NOAA y el Bureau of Meteorology (BOM) de Australia, ANDEG ha solicitado al Gobierno Nacional y a las autoridades del sector energético establecer una coordinación interinstitucional temprana que permita garantizar el abastecimiento de energía en el país.

La experiencia de eventos climáticos anteriores demuestra la necesidad de anticipar medidas para asegurar la cadena de suministro y transporte de gas natural, carbón y combustibles líquidos, preservar la suficiencia financiera de los agentes generadores mediante el pago oportuno de sus compromisos y coordinar los mantenimientos preventivos. El propósito central debe orientarse a desplegar mecanismos anticipados que blinden la operación continua del parque térmico como columna vertebral de la confiabilidad nacional. Esto permitirá sustituir eficazmente la menor generación hidráulica, previniendo riesgos de racionamiento y evitando intervenciones de mercado intempestivas.



3. PRÓXIMOS HITOS DE LA SUBASTA DEL CARGO POR CONFIABILIDAD 2029-2030

La Subasta del Cargo por Confiabilidad, realizada el 22 de mayo de 2026 en el marco de la Resolución CREG 101 079 de 2015, proyecta incorporar al Sistema Interconectado Nacional (SIN) 4.069,7 MW de capacidad efectiva neta, provenientes de 15 plantas nuevas y una planta existente con obras de adecuación.

La nueva infraestructura estará conformada por 2.276,8 MW de generación térmica (2 plantas), 1.546,9 MW de tecnología solar (12 plantas) y 246 MW eólicos (2 plantas), con una alta concentración de proyectos en Magdalena (2.336 MW), Santander (521,8 MW) y La Guajira-Cesar (426 MW), además de desarrollos en Córdoba, Meta, Tolima, Huila y Caldas. En total, 77 de las 85 plantas participantes recibieron asignaciones para respaldar 143 GWh/día.

La energía asignada estará respaldada principalmente por plantas hidráulicas (55,8 %) y térmicas (36,4 %), complementadas por generación solar (7,7 %) y eólica (0,1 %), distribuidas entre infraestructura en operación, proyectos nuevos y activos en desarrollo.

El siguiente hito de la subasta será el 10 de agosto, fecha límite para la presentación de las garantías de cumplimiento o entrega de contratos de combustible. Tras la verificación de estos requisitos, el 15 de septiembre se expedirán los certificados de Obligaciones de Energía en Firme (OEF), momento en el que se confirmarán los proyectos que asumirán compromisos con el Sistema Interconectado Nacional.



4.

CULMINÓ CON ÉXITO EL MANTENIMIENTO DE LA PLANTA DE REGASIFICACIÓN DE CARTAGENA

Como parte de las acciones para garantizar la confiabilidad del sistema, SPEC LNG culminó de manera exitosa y dentro de los tiempos previstos el mantenimiento anual de la infraestructura de regasificación de Cartagena, restableciendo la operación normal de la terminal. Esta intervención es clave para asegurar su disponibilidad ante la posible materialización del Fenómeno de El Niño 2026-2027.

Durante los trabajos no se presentaron interrupciones en el suministro de gas natural ni en el despacho de las centrales térmicas de la región. El proceso se desarrolló bajo una rigurosa coordinación entre el Ministerio de Minas y Energía, XM, el CNO Gas y los agentes generadores. En este contexto, ANDEG reitera la importancia de reactivar la exploración de petróleo y gas —incluidos los proyectos costa afuera y de fracking—, así como de fortalecer la infraestructura de importación y transporte de gas natural para garantizar la seguridad energética del país.



5.

DEUDA DE AIR-E SIGUE SIENDO UN RIESGO PARA EL SISTEMA, ESPECIALMENTE ANTE LA LLEGADA DEL FENÓMENO DE EL NIÑO

A 30 de junio de 2026, AIR-E registra una deuda post-intervención de **\$2,9 billones** con los agentes del mercado de energía eléctrica, situación que afecta el capital de trabajo de los actores que integran la cadena de prestación del servicio. De ese monto, cerca de **\$1,8 billones** corresponden a obligaciones con los generadores térmicos.

Ante la materialización del Fenómeno de El Niño para el segundo semestre, esta situación representa un riesgo para la atención de la demanda, al comprometer los recursos necesarios para garantizar la operación en condiciones de hidrología crítica. En este contexto, ANDEG reitera su disposición para construir, junto con las autoridades, una solución viable y sostenible que asegure la continuidad del servicio de energía en la Región Caribe, especialmente en los departamentos de Atlántico, Magdalena y La Guajira.



6.

GESTIÓN AMBIENTAL Y DE SOSTENIBILIDAD

A continuación, se presentan las gestiones de ANDEG realizadas en el segundo trimestre del 2026 en distintos frentes:

A. Campaña Voces del Territorio

- Publicaciones en medios regionales:
- El Bolivariense (Bolívar)
- Emisora Atlántico y El Norte (Atlántico)
- Activa Paipa (Boyacá)
- Cúcuta Noticias (Norte de Santander)
- Entre otros.

B. Gestión Regulatoria y ante Entidades

- Reglamentación Reporte Obligatorio de Emisiones de Gases Efecto Invernadero.
- Política Nacional del Agua.
- Actualización Estudio Nacional del Agua – Gestión con IDEAM.
- Gestión Intergremial ante ANLA y MADS – propuesta gestión del cambio climático en el licenciamiento ambiental y actualización términos de referencia para transmisión de energía .

Publicación iniciativas afiliados



- Programa interno de fortalecimiento de capacidades en Gestión de la Naturaleza con enfoque TNFD (Grupo de Trabajo sobre Divulgaciones Financieras Relacionadas con la Naturaleza).
- Retroalimentación al ejercicio presentado por el Ministerio de Minas y Energía sobre la Gobernanza ambiental en el sector minero-energético.
- Acción intergremial Re-pensando las compensaciones, iniciativa liderada por ANDI con participación de gremios del sector minero-energético.

7.

EVENTOS SECTORIALES

Abril



Elecciones presidenciales 2026 / Ciclo de energía
08 de abril



Rueda de prensa 'Carbón, la clave para que Colombia no se apague'
09 de abril



Colombia Carbon Forum
17 de abril



9º Encuentro y Feria Renovables Latam
22 de abril



Foro de Seguridad Energética
29 de abril

7.

EVENTOS SECTORIALES

Mayo



Participación en rueda de prensa intergremial
17 de marzo



Participación en Colombia Genera 2026
18 de marzo



Rueda de prensa
27 de mayo



Foro 'Seguridad Energética y Competitividad: el
Desafío de Colombia hacia 2030'
28 de mayo

Junio



'Sector Eléctrico Colombia: entre la incertidumbre
y la oportunidad en año electoral'
11 de junio



Lanzamiento del Plan Caribe Energético
12 de junio

Julio



Participación en la 43ª Conferencia Energética
Colombiana ENERCOL 2026
17 de julio



Participación en el Foro de Gas 2026
30 de julio





Andeg | Asociación Nacional de
Empresas Generadoras

#EnergíaConfiable

