



Minas y Energía

# Seguridad energética ante El Niño, esfuerzo colectivo de toda una Nación



# ¿Qué recibimos?



Minas y Energía



# Un sistema bajo presión

Cuatro riesgos que se potencian entre sí



**\$4,63 billones**

**Cartera del Mercado de Energía Mayorista**

Air-e pasó de un patrimonio positivo de \$2,22 billones en 2023 a uno negativo.



**5,9 años**

**Autonomía de gas**

Con las reservas probadas actuales, con un posible déficit nacional desde febrero de 2027. Cerca del 30% de la demanda se atiende con gas importado.



**16,4 %**

**Nueva generación**

De los 4.475 MW esperados para 2026.  
Cerca del 60 % de los proyectos de transmisión presenta atrasos.



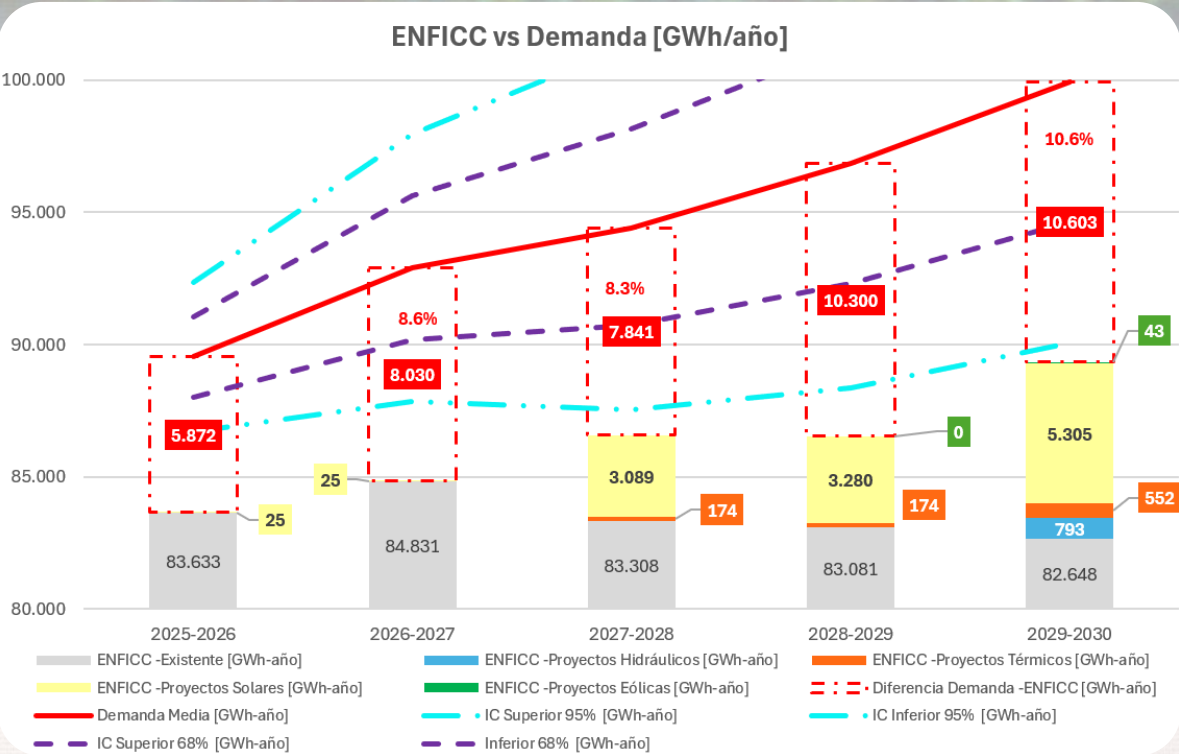
**8,6 %**

**Déficit de energía firme**

Vigencia 2026-2027: 8.030 GWh-año.

**No es un problema coyuntural, es estructural.**

# Seguridad energética – Déficit de energía firme

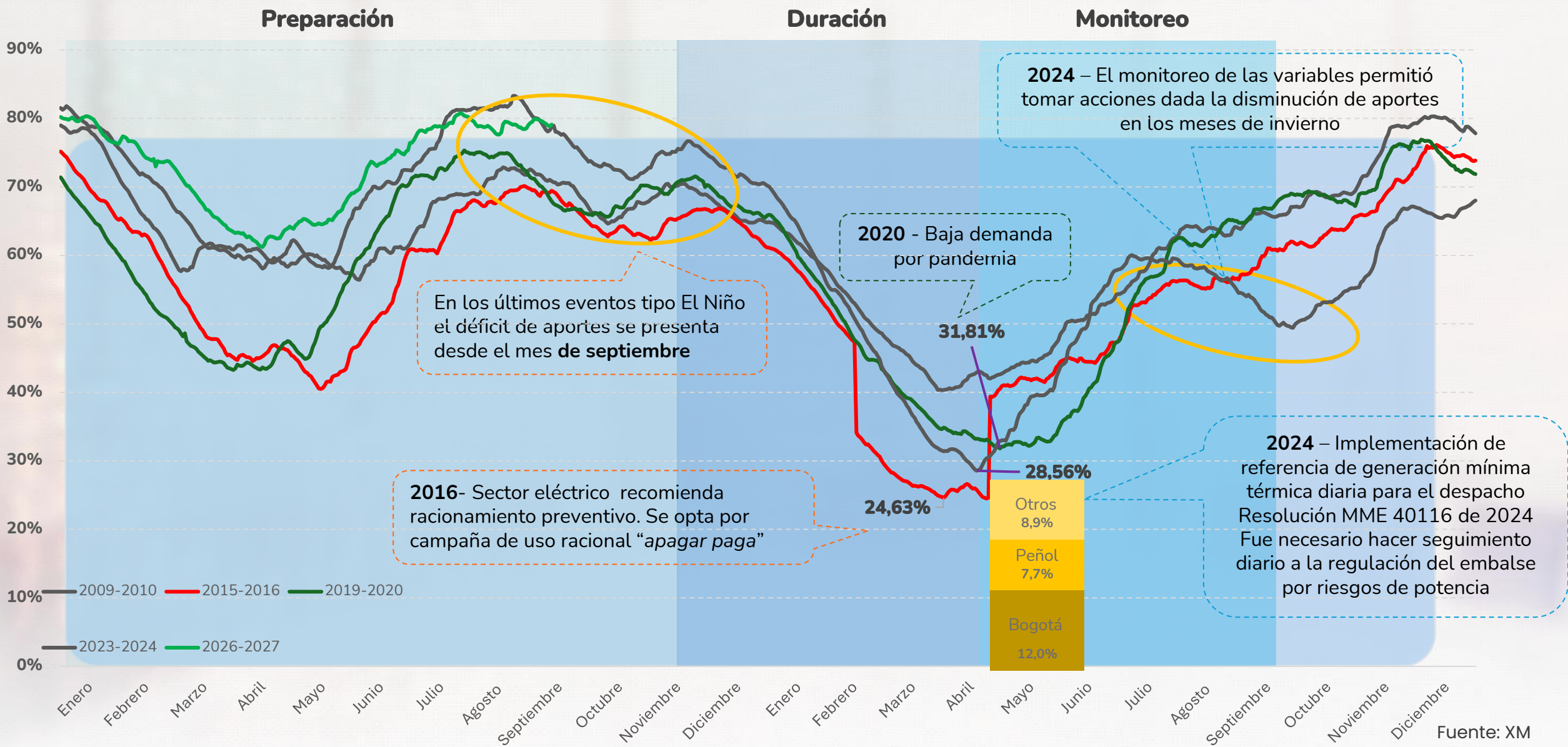


- **Déficit:** 2026-2027: 8030 GWh-año – 8,6%
- **Déficit:** 2027-2028: 7841 GWh-año – 8,3%

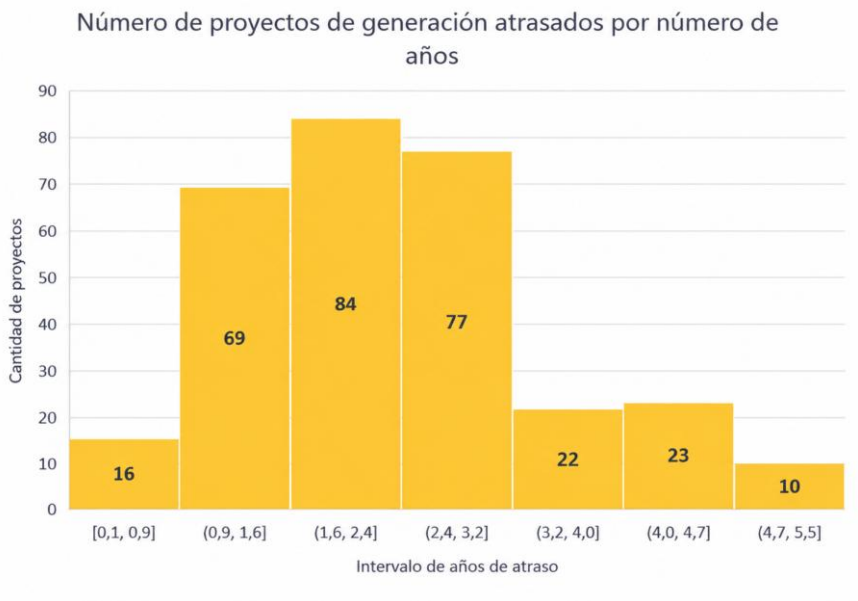
| Vigencia  | ENFICC [GWh-año] | Demanda Media [GWh-año] | ENFICC Actual -Demanda Media [GWh-año] | Brecha [%] |
|-----------|------------------|-------------------------|----------------------------------------|------------|
| 2025-2026 | 83,658           | 89,530                  | -5,872                                 | 6.6%       |
| 2026-2027 | 84,856           | 92,886                  | -8,030                                 | 8.6%       |
| 2027-2028 | 86,571           | 94,412                  | -7,841                                 | 8.3%       |
| 2028-2029 | 86,535           | 96,834                  | -10,300                                | 10.6%      |
| 2029-2030 | 89,341           | 99,944                  | -10,603                                | 10.6%      |



# Evolución del embalse agregado, ciclo bianual



# Retrasos en proyectos de generación y transmisión



Fuente: UPME

**275 proyectos** de generación con **atrasos de más de un año**, de los cuales **33 proyectos** que superan los **4 años de atraso**

| Convocatoria / Proyecto                                   | FPO Inicial / Oficial original | FPO Actual / Oficial vigente | Fecha entrada prevista (Interventor / Promotor) |
|-----------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------------|
| UPME 03-2010<br>Chivor – Norte – Bacatá 230 kV            | Año 2015                       | 29 de enero de 2027          | 13 de agosto de 2027                            |
| UPME 01-2013<br>Sogamoso – Norte – Nueva Esperanza 500 kV | 30 de septiembre de 2017       | 28 de junio de 2027          | 15 de octubre de 2027                           |

Fuente: UPME

Los proyectos de transmisión para la atención de la demanda de energía en el área oriental (Bogotá, Cundinamarca, Meta y Guaviare) presentan **atrasos entre 10 y 12 años**.

**Proyecto Colectora** presenta **5 años de retraso**, afectando la entrada en operación de los parques eólicos en La Guajira.

# Riesgos prioritarios por región estratégica

5 Regiones

7 Riesgos

Mapa de prioridades territoriales



AGUA · CALOR · ENERGÍA

1.

## Caribe

Salud y ganadería completan el foco regional.

EMBALSES · INCENDIOS · AGRO

2.

## Andina

Presión simultánea sobre agua urbana y rural.

AGRO · INCENDIOS · SALUD

3.

## Orinoquía

Atención especial a la salud vectorial.

BOSQUES · AIRE · CONECTIVIDAD

4.

## Amazonía

Riesgo ecosistémico y de conectividad hídrica.

AGUA · SALUD

5.

## Pacífico y Chocó

Riesgos hídricos y sanitarios localizados.

### Siete frentes de decisión

● Agua

● Incendios

● Calor

● Energía

● Agro

● Salud

● Ecosistemas

# Agua y energía se sostienen mutuamente

El Niño no es solo un problema eléctrico: es un problema de servicios públicos



Riesgo de desabastecimiento

# 558

**municipios en riesgo Alto o Muy Alto**

111 en nivel Muy Alto y 447 en nivel Alto  
(47% de los municipios en el país)

MinVivienda, septiembre de 2026.



## Sin energía no hay bombeo

Los sistemas de acueducto dependen del servicio eléctrico para captación, bombeo y tratamiento. Proteger la confiabilidad es proteger el agua.



## Menos caudal encarece el tratamiento

La turbiedad y la concentración de contaminantes suben el costo de potabilización justo cuando baja el ingreso por consumo.

Fuente: MinVivienda, 12 de septiembre de 2026.

# Condiciones que no dan espera



## La ventana de decisión se cierra en el cuarto trimestre.

En los últimos eventos tipo El Niño el déficit de aportes empieza en septiembre.

**Lo que se decida ahora define la operación del primer trimestre de 2027.**

Septiembre 2026

### Inicia mayor déficit de aportes

El patrón histórico del embalse agregado muestra el quiebre se presenta en el mes de septiembre.

Octubre - Diciembre 2026

### Consolidación del fenómeno de El Niño

Ventana en la que deben quedar firmes todas las medidas incentivos a nuevos proyectos, campaña de ahorro y logística de plantas térmicas operando.

Primer trimestre de 2027

### Pico de riesgo

Momento de mayor exigencia sobre energía firme, combustibles y reservas de los embalses. (La hora de la verdad)

Fuentes: XM (Sinergox y Boletines 358 y 359 de 2026); UPME.





Minas y Energía

¿Ante esta realidad, **qué  
hemos hecho** desde el  
**Gobierno Nacional?**

Recursos para proteger a los colombianos de afectaciones en el servicio de energía

**\$1,5 billones** para pago de deuda corriente

Recursos orientados a brindar flujo de caja a los generadores térmicos.

Giro inicial efectuado al fondo empresarial: \$300.000 millones.



Recursos para pagos de subsidios de energía y gas

**\$369.000 millones**

Para empezar a saldar la deuda del Estado con las empresas de energía, logrando cubrir la deuda hasta junio de 2026 y parte del trimestre en curso. Adicionalmente se pagaron \$7.600 millones correspondientes a los subsidios de gas.



Recursos para capitalización DISPAC y fortalecer el servicio a los usuarios afectados por el terremoto en Chocó

**\$20.200 millones**

Que se suman a la autorización de recursos de crédito por \$4.411 millones para DISPAC.



### **Abastecimiento de gas para térmicas**

**+58 MPCD** de gas adicional

Ampliación de la licencia ambiental de la infraestructura de regasificación de SPEC (ANLA – MinAmbiente – MinEnergía), que refuerza el respaldo térmico ante menores aportes hídricos.

### **Creación del grupo estratégico de aceleración de proyectos de gas en la ANH**

Viabilización del primer proyecto, que podría aportar 10 millones de pies cúbicos día (Mpcd) a partir de febrero de 2027 en el departamento de Córdoba. Opciones de recobro.

### **Estructuración de nuevas rondas y ciclos de conocimiento del subsuelo**

Oportunidades exploratorias en hidrocarburos 2026 para que industria y la ciudadanía conozcan la información sobre el subsuelo colombiano y su potencial.

## **Creación de comité para garantizar seguridad energética del país**

### **Comité sectorial para la seguridad energética nacional – Resolución MME 40491 de 2026**

Coordinar, hacer seguimiento, evaluar acciones y estrategias, así como acompañar las medidas adoptadas por las entidades del sector energético para la atención y prevención de afectaciones originadas en eventos naturales o en limitantes técnicas, operacionales y de infraestructura en el sector energético, tales como el Fenómeno “El Niño”.

## **Memorandos de entendimiento Estados Unidos para fortalecer la seguridad energética**

### **Minerales estratégicos y energía nuclear**

Agenda común para impulsar la seguridad energética, la transición energética, la competitividad industrial, la innovación tecnológica y el fortalecimiento de capacidades institucionales.

1.

Asignación de 72 MW de capacidad excedentaria y se están analizando 202 MW adicionales, correspondiente al ciclo 2. (Resolución CREG 101 114 de 2026).

2.

Publicación de la nueva capacidad de conexión en las subestaciones del STN y STR para los años 2026 y 2027, considerando los escenarios de Niño que pueden hacer inviable la conexión de proyectos temporales

3.

Aplicación de la resolución CREG 101 120 de 2026 – Programa transitorio de incentivos al uso eficiente de la energía (fase pedagógica en septiembre 2026)

4.

Resolución CREG 101 127 de 2026 mediante la cual se establecieron las medidas transitorias para asegurar el abastecimiento de energía eléctrica.

5.

Mesas de trabajo para construcción de soluciones con gremios, agentes, inversionistas y banca.



- **Regasificación en Pacífico:**
  - Acuerdos de servicios de regasificación por parte de Ecopetrol
  - Estado: prevista para noviembre de 2026.
- **Regasificación en Puerto Bahía (Cartagena):**
  - Acuerdos de servicios de regasificación por parte de Ecopetrol.
  - Estado: prevista para principios de 2027.



## Asegurar el abastecimiento de gas y combustibles líquidos para generación térmica

1.

### Seguimiento preventivo al abastecimiento

Monitoreo diario de inventarios, autonomía, consumos, importaciones y logística, complementado con mesas técnicas semanales con plantas térmicas y agentes de la cadena para anticipar riesgos y coordinar acciones.

3.

### Coordinación interinstitucional y medidas complementarias

Articulación con DIAN y los ministerios de Transporte, Defensa e Interior para gestionar riesgos asociados a importaciones, nacionalización, transporte y orden público.

2.

### Mayor flexibilidad para el suministro de combustibles

Habilitación operativa en SICOM para facilitar el suministro de diésel B0 a las plantas térmicas y avance en la modificación del Decreto 1073 de 2015 para permitir el abastecimiento con diferentes distribuidores mayoristas ante contingencias.

4.

### Seguimiento al abastecimiento de gas natural

Extensión del esquema preventivo aplicado a combustibles líquidos, mediante monitoreo periódico y coordinación con los agentes para respaldar la generación térmica ante el Fenómeno de El Niño 2026-2027.



Minas y Energía

**¿Qué sigue?**



Definición de la hoja de ruta para la prestación del servicio de energía en el área Caribe.



Líneas de crédito para soluciones financieras y sostenibilidad de los prestadores de servicio.



Construcción de mecanismos para viabilizar la contratación bilateral.





Reactivación de la figura de los **Proyectos de Interés Nacional y Estratégico (PINES)** como mecanismo de alto nivel para acelerar proyectos fundamentales para el desarrollo del país.



Fortalecimiento de la articulación intersectorial mediante la **Comisión Intersectorial de Proyectos Estratégicos (CIPE)**, facilitando la gestión de proyectos con impacto nacional.



Reactivación de la **Mesa de Alto Nivel de Energía (MANE)** como instancia permanente de seguimiento, articulación y gestión de proyectos estratégicos del sector energético.





Minas y Energía

Y en la Patria Milagro no  
descansamos...

# Un pacto por la soberanía energética

El Niño es un desafío de país y todos estamos llamados a poner:



## El Gobierno Nacional pone

- **Subsidios al día** y rutas de financiación.
- **Liquidez** para la cadena de pagos.
- **Aceleración de proyectos:** de Interés Nacional y Estratégico, Mesa de Alto Nivel de Energía y coordinación con MinAmbiente y ANLA.
- **Agenda regulatoria** con calendario y **reglas claras**.



## Las empresas ponen

- **Plantas térmicas** aportando **energía al Sistema** y con disponibilidad de combustibles para todo el verano.
- Cumplimiento de las fechas de **entrada de los proyectos**.
- **Contratación de largo plazo** que reduzca la exposición a la bolsa.
- Información oportuna para el **seguimiento público** de **compromisos**.



## La ciudadanía pone

- **Cuidado de la infraestructura** energética crítica.
- Proyectos energéticos priorizados en los **planes de desarrollo**.
- **Uso eficiente de la energía**, el agua y el gas.



Nuestra prioridad es evitar que la falta de energía, de gas o de liquidez termine convirtiéndose en una crisis para los hogares y para la economía. Y lo haremos desde una convicción: **la preparación frente al fenómeno de El Niño no es responsabilidad de un solo sector, sino un desafío de país.**



Gobierno, autoridades energéticas, empresas, gremios y usuarios debemos anticipar riesgos, fortalecer la resiliencia de la infraestructura y garantizar la disponibilidad de los recursos energéticos necesarios.



Tenemos la oportunidad de **consolidar una transición energética ordenada que contribuya a la seguridad energética, a la competitividad, al desarrollo de las regiones y a la sostenibilidad.** Trabajaremos para avanzar de manera inmediata en estos propósitos, con una **visión también de largo plazo**, centrada en **resolver los problemas más apremiantes** y en **fortalecer la confianza ciudadana y la inversión.**



Minas y Energía

La historia de Colombia siempre ha estado ligada a la **capacidad para superar los desafíos más difíciles**. Hoy enfrentamos uno de ellos. **La soberanía energética será la base de nuestra competitividad**, de nuestra seguridad y de nuestro desarrollo.

**Esta no será la tarea de un gobierno, será la obra colectiva de una Nación que decidió construir su futuro con confianza, con determinación y con energía para todos. ¡Solo unidos, lo lograremos!**



Minas y Energía

