

Palabras de clausura

Hemos concluido una jornada de trabajo intensa y profundamente enriquecedora, en la que abordamos la situación actual del sistema energético nacional desde una mirada amplia y estratégica. A lo largo del foro, se presentaron diagnósticos actualizados y se formularon recomendaciones concretas, pensadas tanto para el corto como para el largo plazo.

Una de las principales conclusiones es clara: la agenda energética nacional necesita mayor visibilidad y protagonismo. Este desafío no recae exclusivamente en el Gobierno o en la Unión Industrial Paraguaya (UIP); es una responsabilidad compartida por toda la sociedad, especialmente por los sectores productivos, académicos y ciudadanos.

Sobresalieron **ciertos consensos** entre las diferentes propuestas presentadas el día de hoy, de esta manera **elaboramos una serie de observaciones:**

1. Existe un consenso técnico amplio sobre la proximidad del límite del excedente energético

Las proyecciones del Centro de Estudios Económicos de la UIP, de la ANDE y de diversos sectores coinciden en que, bajo escenarios de crecimiento medio o alto, la demanda de energía y de potencia superará la capacidad disponible entre 2030 y 2032, en función a la finalización de los contratos de criptominería prevista para 2027.

Organizan



Presentan



Apoyan



2. La velocidad de inversión en nuevas fuentes de generación es claramente insuficiente

Durante los últimos 40 años no se desarrollaron fuentes alternativas de generación energética. Las inversiones actuales priorizan principalmente transmisión y distribución, mientras la inversión en generación es casi nula en relación al desafío que se aproxima.

Respecto a las represas Corpus e Itacora y la ampliación de Yacyreta, existen avances técnicos, pero a resulta de las negociaciones diplomáticas.

3. Los recursos fiscales y de endeudamiento público son limitados para afrontar las inversiones requeridas

La ANDE reconoce que requiere el apoyo del capital privado para ampliar la capacidad de generación. El costo total de inversión en generación rondaría los USD 12.000 millones en el mediano plazo, dependiendo de las tecnologías seleccionadas. En la actualidad apenas se tiene un financiamiento asegurado de USD 174 millones.

En ese sentido, el Gobierno debe analizar la posibilidad de respaldar estas inversiones con la emisión de bonos soberanos.

4. Es imprescindible sincerar la discusión tarifaria

Las tarifas políticamente contenidas impiden la viabilidad financiera de nuevos proyectos de generación, tanto públicos como privados. Un sinceramiento gradual, técnicamente diseñado y con protección social focalizada, debe formar parte de la solución.

Organizan



Presentan



Apoyan



5. Todas las tecnologías deben ser consideradas con mentalidad pragmática

La diversificación de la matriz energética debe incluir: PCH (22 sitios viables ya identificados), solar, térmica a gas, biomasa, e incluso nuclear (SMR) en el largo plazo. Cada opción tiene ventajas, plazos y costos diferenciados.

Es imprescindible establecer las magnitudes, costos de inversión, opciones de financiamiento, plazos y tarifas de todas las tecnologías, **especialmente para las renovables como la fotovoltaica.**

También es hora de acelerar la exploración de nuestro gas en el Chaco Paraguayo. No hay duda de su existencia, pero es tiempo de comenzar la exploración en serio.

6. El argumento de la "soberanía energética" debe ser revisado con datos objetivos

Importar gas de Vaca Muerta no es perder soberanía. Paraguay ya depende de factores externos: caudales hídricos regulados por represas brasileras aguas arriba, componentes de paneles solares fabricados en el exterior e incluso las condiciones binacionales de Itaipú y Yacyretá.

El proyecto de desarrollo energético debe contemplar la exploración y el uso de los recursos naturales disponibles en el país (sol, agua, uranio, etc).

7. Urge definir un Plan Maestro de Generación

No son suficientes los escenarios de demanda. Se requiere un plan operativo de generación con: cronogramas, inversiones, tecnologías,

Organizan



Presentan



Apoyan



fuentes de financiamiento, marcos regulatorios y reglas claras para la participación privada. Deben ser incluidos en el análisis de la venta en generación, los servicios asociados a la potencia como regulación de frecuencia, reserva rotante, regulación de tensión y otros.

8. La gobernanza del sistema debe fortalecerse

Es necesario modernizar el marco regulatorio y robustecer los organismos de control para atraer inversión privada con seguridad jurídica, garantizando competencia leal y evitando abusos, monopolios naturales o situaciones de monopsonio.

9. Existen ya negociaciones y oportunidades concretas

El gasoducto bioceánico Paraguay-Argentina-Brasil presenta una ventana de oportunidad logística y geopolítica. Los costos de transporte resultarían muy competitivos (aprox. USD 6-7/MMBtu en Paraguay), habilitando proyectos de termoeléctricas, fertilizantes y otros polos industriales electro-intensivos.

10. Debe administrarse responsablemente la venta del excedente actual

La energía excedente disponible deberá negociarse con criterios de largo plazo. Las ventas aceleradas a corto plazo (por ejemplo, las 28 empresas brasileñas que han mostrado interés) podrían comprometer la capacidad de atención de la demanda interna futura si no existe plan de reemplazo de capacidad y el acelerado desembarque de criptominerías. La ANDE debe colocar la energía de horario valle en el sistema productivo.

Organizan



Presentan



Apoyan



11. El compromiso de retiro de la cripto-minería para 2027 debe mantenerse firme

El consumo de energía por criptominería no genera empleo ni industrialización, y compite por recursos energéticos escasos a futuro.

12. Energía asegurada de Itaipu (75.170 GWh)

Las unidades encargadas deben verificar el cumplimiento de la energía garantizada afluente a Itaipu, correspondiente a 8.500 m³ por segundo diario, de manera a asegurar y garantizar la producción de energía de Itaipu. Al mismo tiempo, garantizar el caudal afluente de la Central Yacyretá.

13. Disponibilidad de potencia de Itaipú para el sistema eléctrico paraguayo

De acuerdo al Tratado de Itaipu, instalar un convertidor de frecuencia de 60 a 50 Hz en Itaipu para que el sistema eléctrico paraguayo pueda utilizar la energía proveniente de generadores de 60 Hz.

14. Se requiere coraje político y claridad técnica para definir las decisiones del próximo quinquenio: debemos convertir la amenaza en oportunidades, del potencial apagón podemos pasar ser un hub energético

Si Paraguay pierde esta ventana de acción, enfrentará estancamiento económico, freno a nuevas inversiones industriales, desempleo y pérdida de competitividad.

Organizan



Presentan



Apoyan



1° EDICIÓN

FORO ENERGÉTICO NACIONAL 2025



Promoviendo una
agenda técnica
con visión de futuro

Pero si aprovechamos esta amenaza, seremos una economía con saltos cuantitativos y cualitativos que nos permitirán acelerar nuestro desarrollo económico.

En las próximas semanas, estaremos publicando el informe de este evento, que incluirá todas las recomendaciones presentadas. Nuestro objetivo es que este documento se convierta en un insumo concreto, realista y responsable para mejorar el sistema energético paraguayo, y para avanzar juntos hacia un modelo de desarrollo más inclusivo y sostenible.

Muchas gracias a todos por su participación activa y compromiso. Este foro es solo el comienzo de un diálogo que debe continuar y profundizarse.

Organizan



Centro de
Estudios
Económicos

Presentan



Apoyan



KAIZEN ENERGY



energía
alternativa

