

## NUEVOS RECURSOS DE GAS

El pozo exploratorio Pibe-1 de Canacol Energía encontró una columna de gas natural bruta de 1.044 pies de profundidad. El pozo fue puesto en producción permanente el 13 de diciembre.

## DIVISAS

 <b>DÓLAR</b>	 <b>EURO</b>	 <b>MONEDAS BOLIVAR</b>
\$ 4.374,62 TRM	\$ 4.566,23	\$ 86,54
ANTERIOR: \$ 4.394,50 (C) \$ 4.220 (V) \$ 4.260	ANTERIOR: \$ 4.554,46 EN DÓLARES: 1,04	PESO MÉX. \$ 217,36 REAL BRASIL \$ 712,50

## ÍNDICES ECONÓMICOS

 <b>CAFÉ (N. Y.)</b>	 <b>PETRÓLEO (Brent)</b>	 <b>ACCIONES</b>	 <b>INTERÉS (E.A)</b>	 <b>UVR</b>	 <b>USURA</b>
US\$ 3,25 LIBRA	US\$ 72,94 BARRIL	1.368,21 COLCAP	9,20 % DTF	\$ 376,5142 HOY	26,39 % CONSUMO
ANTERIOR: US\$ 3,24	ANTERIOR: US\$ 72,88 CRUDO WTI US\$ 69,46	BAIARON 0,37 %	IBR (3 MESES) 9,09 %	MAÑANA: \$ 376,5470	INT. CT. BAN.: 17,59 %

# Con EDP, ya son tres las compañías que renuncian a sus parques eólicos

Expertos del sector eléctrico plantean varias recomendaciones para que la transición energética de Colombia no se desmorone por la salida de las empresas de La Guajira.

Con la decisión de EDP Renewables de no continuar con las inversiones restantes necesarias para construir dos parques eólicos en La Guajira (Alpha y Beta), ya son tres las empresas que abandonan los proyectos de este tipo que esperaban construir en este departamento.

De acuerdo con la exministra de Minas y Energía, María Fernanda Suárez, el país tenía todo para ser ganador en la transición energética, pero las circunstancias llevaron a las empresas a tomar otros rumbos.

Entre tanto, Juan Ricardo Ortega, presidente del Grupo Energía Bogotá (GEB), aseguró que garantizar esa transición energética en Colombia y el impulso de los proyectos eólicos requiere "buena fe y que cambien las señales que se le están dando a los inversionistas en el sector".

El presidente del GEB también manifestó que las señales actuales "son muy desafortunadas. Nadie tiene claro cuáles van a ser las reglas si invierten en Colombia. El país recibió 12.000 millones de dólares de inversión para el sector y para la transición, y eso se financia con deuda y la tasa de interés para Colombia es alta". Para Ortega, el pronóstico de la transición energética en La Guajira es menos que alentador.

"No es que se desmorone la transición energética, es que como está evolucionando el tema no va a ocurrir. Portugal está fuera de los proyectos. Enel también está fuera. Celsia dejó también sus proyectos, solo queda AES con un proyecto eólico y analiza tener un desarrollo de hidrógeno verde; nadie más está dispuesto y AES tendrá que conseguir el financiamiento para el desarrollo", argumentó el presidente del GEB.

Entre los motivos que ve Ortega como razón para la salida de las compañías está el no tener una Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg), con los comisionados necesarios para tomar decisiones para el sector.

"En febrero no habrá Creg a pesar del desatque y todo. No hay seis comisionados nombrados y las sentencias del Consejo de Estado han sido claras en que, en el caso de Orlando Velandía (actual presidente de la ANH), tener dos puestos a la vez no es factible", explicó.

Para Alexandra Hernández, presidente ejecutiva de la Asociación de Energías Renovables (Ser Colombia), si bien el desarrollo de los proyectos eólicos enfrenta desafíos, en 2024 se tuvieron avances importantes, pues aumentó la participación de la energía solar en la matriz energética.

"Este año pasamos de ser el 3 por ciento al 10 por cien-

10  
Por ciento  
LA ENERGÍA SOLAR ES EL 10 % DE LA CAPACIDAD TOTAL DEL PARQUE GENERADOR DE COLOMBIA.

to de la capacidad total de la energía eléctrica de Colombia, entraron en operación 33 proyectos de mediana y larga escala y 1.900 megavatios (MW). Sirven para abastecer el consumo energético de una población como Medellín y sus alrededores,

es decir, más o menos 4 millones y medio de colombianos", destacó.

Para Hernández, los retos y desafíos están en cómo multiplicar el esfuerzo de las empresas a pesar de las demoras y retrasos.

"Estamos a la mitad del camino para atender las demandas energéticas a mediano plazo, ya que el Gobierno estima que si para el 2027 no entra nueva energía, pues habrá un déficit estructural en la oferta de energía eléctrica y por eso se requiere triplicar las inversiones y capacidad al respecto", indicó.

En las otras tareas pendientes, la presidenta de Ser Colombia enfatizó en que hay un desafío en las regiones donde se están desarrollando estos proyectos.

"Los desarrollos eólicos no han corrido con suficiente suerte, especialmente en La Guajira, y enfrentamos un riesgo en esta zona, acá

hay un potencial muy grande y Colombia necesita esta energía. Lo que estamos viendo son retrasos de más de cinco años y sobrecostos que están siendo asumidos a diario. Por eso, es importante ese trabajo conjunto con el Gobierno para ese desarrollo", dijo.

Hernández también señaló que en La Guajira se tienen nuevos proyectos listos para entrar a operar. "En su mayoría tienen trámites de licencias ambientales, asociados a la línea que conecta los parques a la línea de transmisión nacional y dos de estos tienen ya consultas previas, el acompañamiento con el Gobierno es lo que se requiere para que haya una coherencia y se puedan desarrollar estos proyectos".

La líder gremial añadió que lo importante es que se pueda desarrollar la regulación que se requiere sobre la comercialización a largo

plazo, que haya nuevas subastas y que exista un mayor reconocimiento a estas energías.

"Más que todo, por la complementariedad que tienen estas energías y, sobre todo, en momentos en que el clima es adverso; como cuando no hay lluvias o los embalses están bajitos, pues en La Guajira, ese es el momento en donde más viento y más sol hace, y esto debe reconocerse, porque en estos momentos es cuando menos remuneración hay de las energías renovables, sobre todo en los cargos por confiabilidad", expuso.

Hernández dijo que también hay un tema de impuestos que permite que los nuevos inversionistas que están llegando al país puedan acceder a beneficios tributarios que hoy existen para este sector.

"De esta forma, los nuevos actores podrán usar esas mismas reglas que tienen quienes ya están en el mercado. Este es un tema importante que se archivó con la ley de financiamiento, pero sería valioso que el Congreso lo reconsidere en otro proyecto de ley para el 2025. La asociación sí quiere que el Gobierno reconsidere la intervención que hizo en los precios de corto plazo del mercado eléctrico, ya que esa medida no garantiza que los colombianos vayan a tener un ahorro de energía, sino que, por el contrario, pone en jaque el desarrollo de las energías renovables a futuro", puntualizó la líder gremial.



En diciembre de 2021 comenzaron a llegar a Colombia las turbinas para los parques eólicos Alpha y Beta de EDP Renewables. FOTO: MINERÍA

## Licencia para Komodo llegó 3 meses después de que Ecopetrol suspendió el proyecto

LA DEMORA EN LA EXPEDICIÓN DEL PERMISO AMBIENTAL PROVOCÓ QUE EL POZO NO SE PUDIERA PERFORAR EN 2024.

La semana pasada, la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (Anla) anunció que había aprobado la licencia ambiental que Ecopetrol y Oxy estaban esperando desde hace varios meses para poder perforar el pozo Komodo, ubicado en el mar Caribe y considerado el más profundo del mundo.

De acuerdo con Rodrigo Negrete, director general de la Anla, la perforación de este pozo es clave para el país por-

que con su perforación, se busca aumentar las reservas de gas natural, garantizar la autosuficiencia energética por varios años más y mitigar una posible escasez de gas natural en un futuro cercano.

Sin embargo, y como lo aseguró el exministro de Minas y Energía, Amylkar Acosta, esta licencia llegó tarde, pues hace tres meses las empresas se vieron en la obligación de suspender temporalmente el proyec-

to debido a la demora de la Anla en dar una respuesta.

"Se cerró esa ventana de oportunidad para recobrar en los próximos años la seguridad y la soberanía energética perdidas. La torpeza y la obsesión por marchitar los hidrocarburos le están haciendo mucho daño al país", aseguró el exministro.

Por la complejidad y profundidad de Komodo (tiene una lámina de agua de aproximadamente cuatro kilómetros), desde hace varios meses Ecopetrol y Oxy venían preparando todo lo necesario para realizar la perforación del pozo en noviembre de este año.

Esto incluía la licencia ambiental para poder llevar a cabo los trabajos y la disponibilidad del taladro, ya que en el mundo solo existen tres equipos que pueden hacer una perforación de este tipo.

No obstante, todo el cronograma se vio afectado cuando en agosto la Anla decidió suspender el trámite de la licencia ambiental a la espera de un concepto técnico vinculante del Ministerio de Ambiente con el fin de imponer medidas de manejo ambiental para la ejecución del proyecto.

“La torpeza y la obsesión por marchitar los hidrocarburos le están haciendo mucho daño al país”.

Amylkar Acosta  
EXMINISTRO DE ENERGÍA

Esta decisión provocó que se perdiera la disponibilidad del taladro de perforación para noviembre y, a finales de septiembre, Ecopetrol aseguró que se vio "en la necesidad de cancelar la ejecución del proyecto en la vigencia 2024-2025".

De acuerdo con el exministro de Minas y Energía, volver a contratar un taladro para perforar el pozo Komodo no sería posible antes de tres años, ya que, al ser equipos tan escasos en el mundo, es difícil tener una nueva disponibilidad en el corto plazo. "El daño ya está hecho", manifestó.

A finales de octubre, el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, había asegurado que sería necesario reprogramar los tiempos del proyecto Komodo para tener a disposición los recursos necesarios y contar con las condiciones de clima adecuadas para hacer la perforación del pozo en un futuro, sin especificar una fecha exacta.