

Economía

Finanzas personales | Macroeconomía | Empresas | Emprendimiento y Liderazgo

Home > Economía

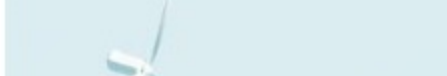
Hace 1 hora



Jorge Sáenz
Periodista

¿Están colgados los proyectos de nuevas fuentes de energía?

Actualmente, 116 iniciativas FNCER (Fuentes No Convencionales de Energía Renovable) por 4.272 MW se encuentran en ejecución y podrían entrar en operación entre octubre de 2021 y enero de 2023. Panorama.



En la subasta de este año podrán participar proyectos de FNCER que tengan una capacidad igual o mayor a 5 MW.

Andriy Onufriyenko

Con la llegada de las primeras turbinas para el plan Guajira I de Isagén se concreta el avance de los proyectos de fuentes no convencionales de energía que impulsará la transición energética del país. Muchos especialistas consideraban que este proceso iba a debilitar el precio de los combustibles fósiles, pero no ha sido así. La demanda mundial por crudo se fortalecerá con la recuperación de la economía mundial, afectada por la pandemia. Solo en tres o cuatro años se espera un repunte de las energías renovables no tradicionales.

Lea también: ¿Cómo se logró y qué implica el acuerdo entre el Grupo Energía Bogotá y Enel?

“Colombia es uno de los países de la región más prometedores en materia de energías alternativas, sin embargo, es clave el papel que los hidrocarburos deberán cumplir en la transición energética para garantizar la seguridad del país en esta materia, así como el impacto en las finanzas estatales”, dijo Álvaro Josué Yáñez, socio de la firma CMS Rodríguez-Azuero.

Por su parte, el **ministro** de Minas y Energía, Diego Mesa, destacó que, con la llegada de las primeras turbinas a La Guajira, junto con la ley de transición energética y la nueva subasta de renovables, se ampliará la capacidad instalada en este tipo de energía. “El país sigue avanzando con paso firme en la transición energética de su matriz eléctrica con la incorporación de energías renovables, provenientes del Sol y del viento con proyectos como las 10 granjas solares, las distintas iniciativas de autogeneración que ya están en operación y las que están próximas a construirse”, destacó Mesa.

La ley de transición energética, lista para sanción presidencial, reconoce al hidrógeno verde y azul como una fuente no convencional de energía renovable, por lo que esta tecnología también podrá acceder a los beneficios tributarios de la Ley 1715: deducción de renta, exclusión de IVA, cero aranceles y depreciación acelerada.

Según el **Ministerio** de Minas y Energía, en los próximos meses se espera la entrada en operación de los 14 proyectos eólicos y solares que recibieron asignaciones en las subastas de cargo por confiabilidad y de contratos de largo plazo de 2019. Estas iniciativas representarán inversiones por más de \$7 billones y la creación de 6.000 puestos de trabajo. Con el desarrollo de estos proyectos Colombia podrá contar con una capacidad instalada de más de 2.500 megavatios (MW) en energía solar y eólica, cerca del 12 % de la matriz eléctrica.

Problemas sanitarios y ambientales

Pese a este panorama hay voces discordantes que advierten el retraso de algunas de estas iniciativas. Varios de los proyectos están colgados, dicen. “Algunos tienen retrasos asociados al tema de licenciamiento ambiental, especialmente por las consultas previas, demoras en el proceso general de licenciamientos y con las conexiones a los sistemas de transmisión nacional”, señaló Julio César Vera, presidente de la Fundación XUA Energy. Otros han enfrentado algunas dificultades con los financiamientos y los cierres financieros, agravados con el COVID-19 y los bloqueos por el paro nacional, dijo.

Te puede interesar



Economía
Warren Buffett deja la Fundación Gates y dona US\$4.100 millones de su fortuna
Hace 6 horas



Economía
Argentina esquivo “default” con el Club de París y sigue negociación con FMI
Hace 19 horas



Economía
Aumenta la presión por alza de tasas en América Latina
Hace 1 hora

Nuestras primicias en Google News

Sin embargo, Germán Corredor, director de SER Colombia (Asociación Energías Renovables), sostuvo que “Colombia viene avanzando de manera importante en el desarrollo de proyectos de energía renovable, después de un año complicado como fue 2020 por el tema de la pandemia”.

Recordó que a 31 de diciembre, según cifras de la UPME, hay más de 370 megavatios (MW) en proyectos de menos de 10 MW a lo largo y ancho de Colombia. “Posiblemente hoy estemos cercanos a los 500 megavatios”, dijo.

El **ministro** de Minas y Energía admitió que “actualmente existen factores socioambientales, técnicos, sanitarios y de orden público que afectan el normal desarrollo de los proyectos”.

Se han tenido dificultades en el desarrollo de los procesos de consulta previa, debido a conflictos de representatividad de las comunidades. Es el caso del pueblo Yukpa y los pueblos de la Sierra Nevada de Santa Marta, que hasta que sean resueltos, será posible iniciar o continuar la consulta.



“No avanzar en las consultas previas afecta la autorización de las comunidades para el ingreso de profesionales en los territorios para la recolección de información primaria para los estudios ambientales, lo cual también tendrá afectación en los tiempos de los proyectos”, sostuvo Mesa.

Explicó, además, que los aspectos técnicos influyen en la puesta en marcha planeada del proyecto, debido a supeditaciones que define la UPME en el concepto de conexión del proyecto. Este es el caso de iniciativas que presentan su punto de conexión al sistema nacional en la subestación Colectora 500 kV, como lo son los proyectos eólicos de AES Colombia y algunos de Enel Green Power.

La situación sanitaria que atraviesa el país debido al COVID-19 ha limitado y restringido los espacios de participación ciudadana de los proyectos a través del desarrollo de socializaciones y procesos de consulta previa, teniendo las empresas y el **Ministerio** del Interior, impactando con esto el cronograma de protocolizaciones y, por ende, el desarrollo integral de las iniciativas, explicó Mesa.

También atentan contra estos proyectos situaciones de orden público que se puedan presentar, manifestaciones en el departamento de La Guajira. Las manifestaciones y bloqueos han tenido su impacto en el desarrollo de proyectos, debido a que, en algunos casos, se han tenido que suspender actividades en campo o llevar a cabo gestiones en esta materia para poder continuar con la ejecución de la iniciativa.

Lo que espera el país es que entren todos esos proyectos en la fecha establecida y no se vaya a afectar la confiabilidad del sistema eléctrico por la demora en la entrada de estas iniciativas, así como la subasta del cargo, señaló Vera.

Más energía verde

“En dos años hemos aumentado más de ocho veces la capacidad instalada del país en proyectos de fuentes no convencionales de energía renovable. Pasamos de tener menos de 30 MW en el año 2018 a 248 MW en mayo de 2021”, aseguró el **ministro** Mesa.

Además, es de destacar que 2020 fue el año con mayor incorporación de energía solar en la historia de Colombia. Actualmente, el país cuenta con 13 granjas solares, con una capacidad instalada de 206 megavatios y 40 pequeños proyectos de autogeneración y generación distribuida, ubicados en diferentes regiones del país, con una capacidad instalada de 42 MW.

En 2021, la meta es llegar a 1.000 MW de energía renovable no convencional gracias a la entrada en operación de alrededor de 80 proyectos adicionales, incluido el primer parque eólico de la transición energética, que estará en el departamento de La Guajira.

El Gobierno sostuvo que a través de las subastas de cargo por confiabilidad y de contratos de largo plazo que se realizaron en 2019, se aseguró la construcción en el país de 14 proyectos de energías renovables no convencionales a gran escala (nueve eólicos y cinco solares), que estarán en los departamentos de La Guajira, Cesar, Córdoba, Valle del Cauca y Tolima.

Actualmente hay 116 proyectos FNCER por 4.272 MW, que cuentan con conexión aprobada por parte de la UPME y podrían entrar en operación entre octubre de 2021 y enero de 2023. De este total, 105 son solares (3.937 MW), cinco pequeños centrales hidroeléctricas (50,2MW), cuatro eólicos (259,7 MW) y una es biomasa (25 MW).

En octubre de 2021 se realizará una nueva subasta de contratos de largo plazo. El **Ministerio** de Minas y Energía determinó que XM implemente y administre la tercera subasta de energías renovables. Este es el operador del sistema interconectado nacional y administrador del mercado de energía mayorista.

En esta subasta podrán participar proyectos de FNCER que tengan una capacidad igual o mayor a 5 MW y estén inscritos en el registro de proyectos de generación de energía eléctrica de la UPME.

Las iniciativas que logren asignaciones en esta subasta deberán comenzar a cumplir con sus obligaciones de suministro de energía eléctrica a partir del 1° de enero de 2023, por un período de 15 años.

Recibe alertas desde Google News

Últimas noticias



América Latina

Hace 1 hora

Macroeconomía

Cae el número de hogares urbanos que come tres veces al día, según el DANE

Hace 2 horas

Economía

Buque Amber Bay, de Hong Kong, encalló en Bocas de Ceniza

Hace 5 horas