

# Brasil subasta reservas que podrían convertirlo en el quinto mayor productor de crudo

Los ganadores de la subasta del 17 de diciembre, en la que están inscritas diez grandes multinacionales, deberán realizar inversiones por 204.000 millones de reales (32.400 millones de euros) para desarrollar la producción en estas áreas.



*lusa*  
10:00 a.m

La próxima semana, Brasil subastará los derechos para explorar reservas de **petróleo** con alrededor de 12 mil millones de barriles de crudo, cuya extracción podría convertirlo en el quinto mayor productor del sector en el mundo. Los ganadores de la subasta del 17 de diciembre, en la que están inscritas diez grandes multinacionales, deberán realizar inversiones por 204.000 millones de reales (32.400 millones de euros) para desarrollar la producción en estas áreas. Las cifras fueron dadas a conocer a la prensa el jueves por el ministro brasileño de **Minas** y Energía, Bento Albuquerque. **Petróleo** y cuya extracción podría convertirlo en el quinto productor del sector en el mundo.

**Minas** y Energía Brasileña, Bento Albuquerque.

LEER TAMBIEN

**Petrobras adquiere plataforma petrolera por 1.900 millones de euros petróleo por 1,9 mil milhões de euros**

"Esta subasta aumentará nuestras reservas de **petróleo** en alrededor de un 12%, lo que no es poco para un país que ya es el séptimo productor de crudo del mundo y que nos permitirá ingresar entre los cinco mayores productores del mundo en 2030", dijo el gobernante. Según Albuquerque, los 12.000 millones de barriles de **petróleo** estimados en los campos Sépia y Atapú equivalen a las reservas probadas actuales de Brasil (12.714 millones de barriles) y una octava parte de las reservas probables del país (100.000 millones de barriles). **Petróleo** en torno al 12%, lo que no es poco para un país que ya es el séptimo productor de crudo del mundo y que nos permitirá ingresar entre los cinco mayores productores del mundo en 2030", afirmó el funcionario de gobierno.

**Petróleo** contenidas en los campos Sépia y Atapú equivalen a las reservas probadas actuales de Brasil (12,714 millones de barriles) y una octava parte de las reservas probables del país (100 mil millones de barriles).

En la subasta se ofrecerán derechos de exploración por los excedentes de volumen que la estatal brasileña Petrobras descubrió en Sépia y Atapú, dos áreas de la cuenca marítima de Santos con hidrocarburos probados en el presal, el horizonte de gigantescas reservas que posee Brasil en aguas muy profundas del océano Atlántico, bajo una capa de sal de dos kilómetros de espesor.

LEER TAMBIEN

**Galp y Petrobras inician producción de proyectos en Brasil**

El contrato por el que Petrobras se adjudicó los derechos de exploración en las dos áreas establece que la estatal cederá a otras empresas, aunque puede seguir siendo el operador con una participación del 30%, que supera los cinco mil millones de barriles.

Los enormes superávits atraieron el interés de gigantes como Shell, Chevron, Total, ExxonMobil e incluso la colombiana **Ecopetrol**, que se inscriben para disputar la denominada Segunda Ronda de Licitaciones por los Volúmenes Excedentes de Transferencia de Derechos. Las dos reservas se ofrecieron en una primera subasta en noviembre de 2019, pero ninguna empresa se mostró interesada, lo que obligó al Gobierno a modificar las bases de licitación para aumentar el atractivo de los activos. **Ecopetrol**, quienes se inscriben para competir en la denominada Segunda Ronda de Licitaciones por los Volúmenes Excedentes de Transferencia de Derechos.

"Luego de las lecciones aprendidas en la primera subasta, mejoramos la licitación en los últimos dos años y logramos eliminar todas las incertidumbres que alejaban a las empresas, especialmente en lo que respecta a la compensación que los ganadores deberán pagar a Petrobras por lo que ya se ha invertido", dijo el ministro.

El funcionario de gobierno agregó que el ejecutivo también redujo el monto que deberán pagar los adjudicatarios por las licencias, así como los volúmenes de **petróleo** que deberán entregar al Estado, con el que firmarán un convenio de asociación. Según las nuevas reglas, el adjudicatario de la subasta de derechos de exploración por los excedentes de Sepia deberá pagar 7.130 millones de reales (1.130 millones de euros) por la licencia y entregar al Estado al menos el 15,02% de su producción. **Petróleo** que deberán entregar al Estado, con el que firmarán un convenio de asociación.

La empresa que se adjudique los derechos de Atapú deberá pagar cuatro mil millones de reales (640 millones de euros) por la licencia y entregar al Estado alrededor del 5,89% de su producción.

Es decir, el precio de las licencias se redujo alrededor de un 70% con respecto a la subasta de 2019 y la participación del Estado en la producción en casi un tercio.

Según el ministro, las nuevas reglas se definieron luego de conversaciones con varios interesados y, finalmente, 11 empresas se inscribieron en la subasta, aunque una anunció su retiro esta semana.

"Estas diez empresas definitivamente garantizarán una buena competencia en la subasta del 17 de diciembre y se adjudicarán las dos áreas ofertadas", agregó.

## MAS LEIDO



S. Pintos abre el primer Meu Hotel con 50 habitaciones en Gandra



"Se acerca una gran crisis del euro", advierte Paul Thomsen



Santander condenado a pagar 68 millones al banquero italiano



Los combustibles están aumentando de nuevo, ya que no se ha visto desde principios de noviembre.



**AL MINUTO:** Europa se retira al ritmo de propagación del ómicron. Los inversores esperan señales de los bancos centrales



Musk vende millones de acciones de Tesla nuevamente y hunde el precio de la compañía

