

El gobierno vende solo 5 de 92 bloques en la peor subasta en Petróleo desde 1999

La subasta tampoco logró intentar atraer empresas petroleras a la costa de Rio Grande do Norte, luego de enfrentamientos con ambientalistas por la proximidad a áreas sensibles para la biodiversidad.

🕒 10/09/2021 08:00 | Actualizado el 30/11 / -0001 00h00



En la peor subasta desde la apertura de la Petróleo En el país, el gobierno otorgó solo 5 de las 92 áreas para exploración y producción ofrecidas al mercado este jueves (7). El concurso tuvo el menor número de participantes y los ingresos más bajos entre las 17 rondas de licitación de este tipo, que comenzaron en 1999.

La subasta también fracasó en tratar de atraer empresas petroleras a la costa de Rio Grande do Norte, luego de enfrentamientos con ambientalistas por su proximidad a áreas sensibles para la biodiversidad, como los archipiélagos de Fernando de Noronha y Atol das Rocas.

Para los expertos, el resultado débil refleja un menor apetito de riesgo en el Petróleo, que se ha centrado cada vez más en las energías renovables y aún no ha logrado explorar las áreas petroleras ganadas en subastas recientes en Brasil.

Solo dos empresas presentaron ofertas en la subasta: la angloholandesa Shell obtuvo cuatro bloques sola y una en sociedad con la colombiana Ecopetrol. Todo en la Cuenca de Santos, donde se ubicaron las áreas consideradas de menor riesgo.

En total, el gobierno recaudó R \$ 37,1 millones. En valores ajustados por inflación, fue la recaudación más baja en una subasta de concesión de áreas exploratorias por parte de la ANP (Agencia Nacional de la Petróleo, Gas y Biocombustibles), por debajo de R \$ 72,7 millones en 2003.

Aun así, el director general de la ANP, Rodolfo Saboia, calificó el resultado de la XVII Ronda de Licitaciones de la ANP como "un éxito", citando las inversiones mínimas contratadas de R \$ 136,3 millones en las cinco áreas otorgadas.

"Es importante recordar que la ronda se enfocó en nuevas fronteras exploratorias, es decir, áreas con mucho riesgo para las empresas", dijo luego del evento, afirmando que las empresas suelen decidir su presupuesto en el año anterior, cuando el mundo estaba experimentando fuertes efectos de la pandemia.

Para la exdirectora general de la ANP, Magda Chambriard, el menú que ofrece el gobierno exigiría un alto apetito por el riesgo, ya que la mayoría de los bloques se encuentran en cuencas aún desconocidas o muy alejadas del continente, lo que genera desafíos logísticos en exploración.

En total, nueve empresas calificaron para participar en la subasta, también el número más bajo de la historia. Chambriard dice que, con la pandemia, muchas de las petroleras con negocio en el país no pudieron trabajar en 2020 y prefieren enfocarse en los bloques que ya tienen en su portafolio.

"La mejor definición de esta subasta es alto riesgo: riesgo de descubrimiento, riesgo logístico, riesgo ambiental ...", dice. "En un momento de incertidumbre, porque nadie sabe si el Petróleo Subirá o bajará, y con empresas llenas de proyectos en Brasil".

Socio de KPMG y líder en el sector de Energía y Recursos Minera Anderson Dutra, la consultora, agrega que hoy el área de exploración y producción compite por el presupuesto de las empresas petroleras con proyectos renovables.

En los últimos años, algunas de las empresas extranjeras con mayor participación en el país, como Shell, Total y Equinor, han anunciado fuertes inversiones en energías limpias, para posicionarse en un escenario de transición energética y reducir la resistencia de los inversores ESG, por ejemplo. .

A diferencia de las subastas del pre-sal, en las que las empresas compran reservas ya descubiertas o incluso en producción, la subasta de esta finca vendió áreas que requieren años de inversión en investigación subterránea, con el riesgo de que no se encuentre nada o que la Petróleo perder valor.

Por lo tanto, el mercado espera una mayor participación en la subasta programada para diciembre, cuando el gobierno ofrecerá dos áreas del presal que no atrajeron interesados en 2019. Aun así, Dutra dice que el país debe acelerar la oferta de áreas, en el riesgo de perder el tranvía de transición energética.

La subasta de esta finca estuvo marcada por la polémica oferta de áreas exploratorias en la costa de Rio Grande do Norte, que, según ambientalistas, representan un riesgo para los archipiélagos de Fernando de Noronha y Atol das Rocas, áreas de preservación ambiental.

Las organizaciones ambientalistas intentaron detener la oferta en los tribunales, sin éxito, y el miércoles por la noche (7) el gobierno de Pernambuco se sumó a la acción del STF (Tribunal Supremo Federal) que intenta sacar las áreas de la subasta, pero tampoco tuvo éxito.

Los críticos también advierten sobre riesgos ambientales en áreas de la cuenca Pelotas, frente a la costa de Santa Catarina. La ANP contó con el apoyo de una manifestación conjunta de los ministerios de Minas y Energía y Medio Ambiente para ofrecer las áreas cuestionadas sin evaluación ambiental previa.

El jueves hubo protestas frente al hotel donde se realizaba la subasta. Tras el resultado, las organizaciones ambientales celebraron el desinterés en las áreas.

"Este fue un mensaje claro para los gobiernos de Brasil y de todo el mundo de que la sociedad civil ya no tolera daños que Petróleo y el gas representa para el medio ambiente y las comunidades ", dijo Ilan Zugman, director de 350.org en América Latina.

El director general de la ANP afirmó que todos los bloques subastados por la agencia están sujetos a una evaluación previa por parte de las agencias ambientales y que la propia agencia define estrictos procedimientos operativos. "Tenemos una preocupación central y permanente por los temas ambientales", afirmó.

"En primer lugar, por la responsabilidad que tenemos con el mundo que vamos a dejar a las generaciones futuras. Pero también porque la industria necesita mantener la licencia social para operar".

Entre las petroleras, existía una gran preocupación por la dificultad para obtener licencias ambientales luego de la compra de concesiones, problema que se ha sentido con mayor intensidad en la región de Foz do Amazonas.

Tampoco hubo licitaciones para las dos áreas ubicadas fuera de los límites de las aguas territoriales brasileñas, por primera vez ofrecidas en subastas por la ANP (Agencia Nacional de la Petróleo, Gas y Biocombustibles).

La región identificada por los estudios como prometedora para el descubrimiento de las reservas del presal, pero existe controversia sobre la responsabilidad de los pagos por la ocupación de las áreas a la Autoridad Internacional de los Fondos Marinos de hasta el 7% del valor de la producción.

En la entrevista posterior al evento, el ministro de Minas y Energía, Bento Albuquerque, argumentó que el gobierno de Jair Bolsonaro ya recaudó R \$ 85 mil millones en subastas para Petróleo, volumen superior al recaudado desde la apertura del sector en 1999.

"La industria de Petróleo y el gas en Brasil está creciendo, está trayendo muchos beneficios a la sociedad, generando empleo e ingresos ", dijo, y dijo que el gobierno creó un grupo de trabajo para evaluar cómo mejorar el entorno empresarial en el sector.