

Gobierno recauda R \$ 11 mil millones en subasta pre-sal, con primas que alcanzan el 437,86%

El gobierno federal espera alrededor de R \$ 200 mil millones en inversiones al final del período del contrato.



João Pedro Malar, de CNN Brasil Business en Sao Paulo

17/12/2021 a las 11:00 | Actualizado 17/12/2021 a las 1:19 pm

Cuota: [f](#) [t](#) [in](#) [w](#)

escuchar noticias



Los campos Sépia y Atapu **pre-sal** fueron vendidos este viernes (17a), en la última gran **subasta** de **Petróleo** de 2021 realizado por el gobierno federal. Dos consorcios, cada uno con tres empresas, compraron los lotes, con un bono total recaudado por el gobierno de alrededor de R \$ 11 mil millones.

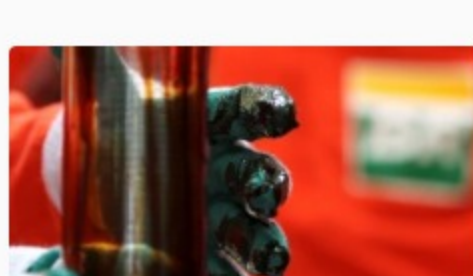
La subasta es parte de la segunda ronda de la onerosa transferencia de campos para la exploración de **Petróleo**, y es el segundo más grande del sector en la historia, según el gobierno.

Las dos áreas ofertadas están ubicadas en la Cuenca de Santos, la más importante para la extracción de **Petróleo** en aguas brasileñas y una de las regiones más codiciadas del mundo para explorar el producto.

Lea mas



Producción de **Petróleo** en Brasil avanza en noviembre, dice ANP



Compañías petroleras globales compiten por subasta de áreas del presal en Brasil este viernes



La subasta de radiodifusión debe tener una fuerte competencia, pero los costos pueden reducir los descuentos.

El criterio para las licitaciones fue una mayor oferta de excedentes de **petróleo** con destino a la Unión, luego de descontar los gastos de producción e inversión. Los porcentajes mínimos de oferta fueron el 5,89% del excedente del campo Atapu y el 15,02% del campo Sépia.

En caso de adjudicación de consorcios, Petrobras tiene derecho al 30% del área para exploración, y el 70% restante se divide entre los miembros.

El campo Sépia fue comprado por el consorcio formado por la empresa francesa TotalEnergies, la estatal malaya Petronas y Qatar Petroleum Brasil, con un porcentaje de exceso de **petróleo** del 37,43%. La prima fue del 149,20%, con el gobierno recaudado R \$ 7,138 mil millones en bonos a la firma.

Los **Petrobras** ejerció su derecho de primer rechazo y formó parte del consorcio. Con eso, TotalEnergies tendrá el 28%, Petronas el 21% y Qatar el 21%.

Empresas Chevron, **Ecopetrol** Enauta, ExxonMobil, Shell y Equinor no ofertaron por el área.

La oferta ganadora por el campo Atapu la realizó el consorcio formado por Petrobras, Shell y TotalEnergies. El porcentaje de excedente de **petróleo** fue de 31,68%, con prima de 437,86% y bonificación de aproximadamente R \$ 4 mil millones. Petrobras tendrá el 52,50% del área, Shell el 25% y TotalEnergies el 22,50%.

Empresas Chevron, **Ecopetrol** Enauta, ExxonMobil, Petronas, QP Brasil y Equinor no licitaron por el área.

En total, 11 empresas participaron en el concurso, incluidos gigantes de la industria como Exxon y Shell. El gobierno prevé R \$ 11.14 mil millones en bonos de suscripción e inversiones de alrededor de R \$ 200 mil millones al final del período del contrato.

La expectativa del **Ministerio de Minas y Energía** es que la producción brasileña de **Petróleo** y el gas aumentará un 12% con la adición de la exploración de los dos campos entre cinco y seis años. Ya pensando en la recaudación, el gobierno espera un total de R \$ 120 mil millones al final de los períodos contractuales.

Del monto con bonificación a la firma, R \$ 7,7 mil millones serían transferidos a estados y municipios. Además, el aumento de la producción refuerza, según el ministerio, la tendencia de Brasil a convertirse en uno de los cinco mayores productores de **Petróleo** del mundo.

El ministro de Economía ve la subasta como un "gran avance"

Después de la subasta, el ministro de **Minas** y Energía, Bento Albuquerque, afirmó que la victoria de los consorcios aporta más dinamismo al sector, con la participación de más empresas.

Destacó el crecimiento del sector de **Petróleo** en los últimos tres años, con la producción de **Petróleo** aumentando alrededor del 14%, las exportaciones 22% y la recaudación de regalías, participaciones especiales e impuestos crecieron 3 veces, alcanzando R \$ 210 mil millones.

El ministro de Economía, Paulo Guedes, consideró la subasta como un "gran avance". "A veces hago algunos comentarios sobre el régimen de compartir, pero es un régimen supercomplejo, lo que explica toda la dificultad que tuvimos, pero tiene la ventaja. En el sistema, traje consorcios", afirmó.

Para él, la recaudación de bonificaciones por parte del gobierno "refuerza el flujo de caja de Brasil en un momento de fragilidad financiera".

El ministro consideró la ronda aún más importante que la anterior, con adaptaciones que incrementaron el número de participantes. Citó como resultado una "ola de inversiones", que generaría empleos, ingresos, innovación, regalías, lo que permitiría al país utilizar los recursos naturales para convertir el "**petróleo** en cerebros".

Guedes también afirmó que el mejor resultado para él fue la victoria de los consorcios, lo que representa una mayor competitividad en el sector. "Eso significa miles de millones y miles de millones de dólares en inversiones futuras. nosotros necesitamos **es un** vamos a tomar el **Petróleo** desde el suelo". Para el ministro, las inversiones son "un presagio del crecimiento futuro".

Rodolfo Saboia, director general de la Agencia Nacional de **Petróleo** (ANP), manifestó en el evento que la segunda ronda de la subasta de excedentes de las inversiones de cesión de derechos cierra un capítulo sobre la exploración y producción de **Petróleo** y gas en el campo.

Recordemos otras subastas que ya se realizaron en Brasil en 2021



La terminal STS08A, en el Puerto de Santos, fue vendida por R \$ 558.250.000,99 por Petrobras, este viernes (19). El área está destinada al movimiento, almacenamiento y distribución de combustibles líquidos a granel.

Crédito: Puerto de Santos



Semanas energéticas

La subasta de este viernes forma parte de una serie de eventos que se extenderán hasta el 21 de diciembre, denominados "Semanas de la Energía" por el Ministerio de **Minas** y Energía. La expectativa es recaudar R \$ 206,9 mil millones en inversiones privadas de las concesiones, generando 160 mil empleos directos e indirectos.

A última hora de hoy, por la tarde, se llevará a cabo una subasta de transmisión de **energía**, que prevé la construcción de 902 kilómetros de líneas de transmisión. La inversión esperada es de R \$ 2,9 mil millones, con alrededor de 6 mil puestos de trabajo creados. El proyecto involucra a los estados de Amapá, Bahía, **Minas** Gerais, Paraná y São Paulo.

El día 21 se realizará una subasta para la contratación de energía y electricidad de centrales termoeléctricas nuevas y existentes. El inicio del suministro de esta energía está previsto para 2026 y 2027, con contratos a 15 años.

La semana pasada se realizaron dos subastas de generación y transmisión de energía, que **movieron alrededor de R \$ 490 millones**.