



# ANP aprueba bloques en Amazonas para futuras exploraciones de petróleo y gas

Con la decisión, se podrán contratar en concesión diez bloques en Amazonas; la agencia también incluyó dos áreas en Roraima

epbr — 1 de diciembre de 2022 En Mercado de Gas , Rondas

LALA



Petrobras ejerció derechos de preferencia en dos bloques de la primera subasta de oferta permanente en el reparto, prevista para diciembre



El directorio de la ANP aprobó este jueves (1/12) la inclusión de 12 nuevos bloques exploratorios en la región amazónica en la oferta permanente de contratos de concesión.

Hay diez bloques en la Cuenca Amazonas y otros dos en la Cuenca Tacutu, en Roraima, donde no hay producción de **petróleo** y gas y todavía hay poco conocimiento geológico.

La cuenca del Amazonas comenzó a producir gas natural el año pasado, cuando **Eneva** puso en

operación el campo Azulão. El área fue comprada a Petrobras en noviembre de 2017 por US\$ 54,5 millones.

Azulão es la fuente de gas natural para la planta de la empresa en Roraima y nuevos proyectos termoeléctricos contratados este año.

Fernando Moura, director de la ANP, afirmó que parte de los bloques incluidos fueron postulados por agentes.

Es posible decir que al menos Eneva estaba entre las empresas, pero los detalles de la indicación del área son confidenciales, para proteger la competencia.

También según Moura, la inclusión de la Cuenca Tacutu tiene como "principal motivación el ingreso de esta cuenca en el escenario de exploración nacional, con el fin de incentivar soluciones para el abastecimiento de energía eléctrica en el estado de Roraima".

"Cabe salientar que, até a presente data, esse é o único estado brasileiro fora do Sistema Elétrico Integrado [SIN]", lembrou.

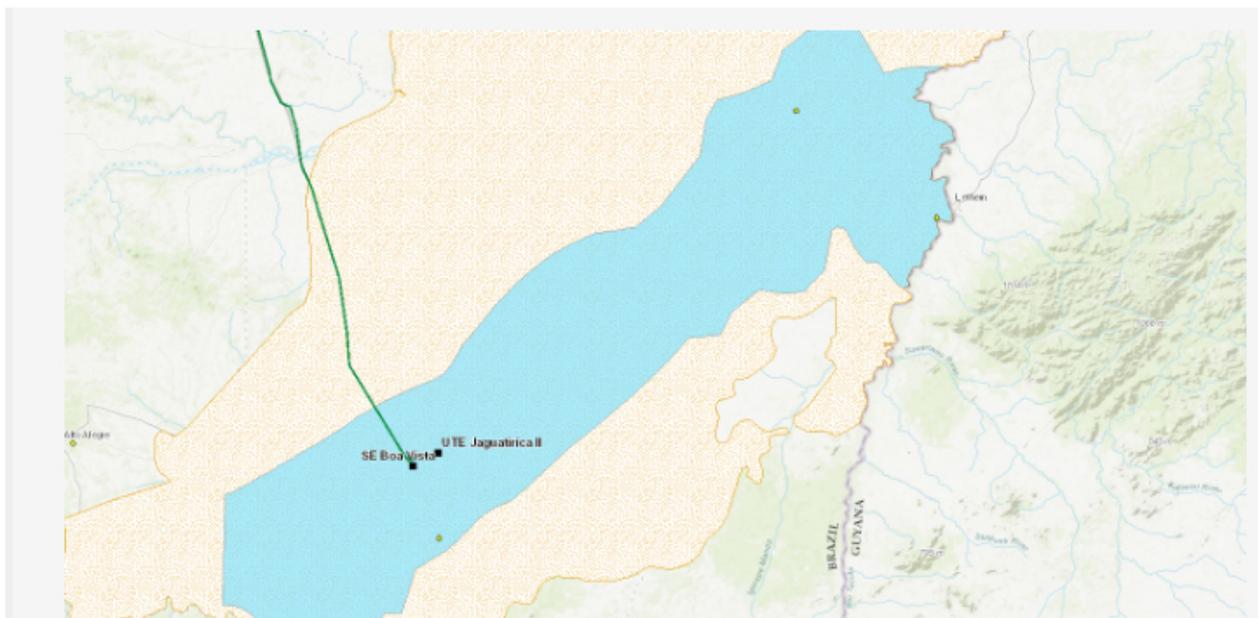
## Próximos pasos

Ahora, la agencia inicia los movimientos para obtener opiniones ambientales para la oferta de las áreas. Posteriormente, se debe emitir una manifestación conjunta entre los ministerios de **Minas** y Energía y Medio Ambiente sobre la viabilidad del abastecimiento de las áreas.

Solo después de este paso, las áreas pueden ser puestas en audiencia pública por la agencia y proceder a futuras subastas.

En la oferta permanente, además de solicitar la inclusión de bloques para estudio, son las empresas las que disparan la competencia, señalando a la ANP el interés en las áreas.

## La cuenca del Tacutu es poco conocida





La cuenca sedimentaria de Tacutué representada en amarillo; azul es el área evaluada en la Zonificación Nacional de Recursos Petroleros y Gasíferos, elaborado por la Empresa de Investigación Energética (EPE)

Según la Zonificación Nacional de Petróleo y Gas, realizada por la Empresa de Investigaciones Energéticas (EPE), no existen bloques exploratorios en concesión en la cuenca, que cuenta con sólo dos pozos pioneros perforados en la década de 1980, el último en 1982.

En el pasado, la ANP contrató estudios geoquímicos para la región, que indican posibilidades de descubrimiento de hidrocarburos, entre ellos **Petróleo** y gas natural.

## Nuevos proyectos en Azulão

En septiembre, Eneva negoció las centrales térmicas Azulão II y IV (que suman 590 MW), dentro del complejo de generación de gas asociado a la producción de gas de Azulão, en la Cuenca Amazónica.

Las **nuevas plantas fueron contratadas** en la subasta creada para atender la contratación obligatoria de un total de 8 GW térmicos, la contraparte del Congreso Nacional para aprobar la privatización de Eletrobras.

El campo Azulão fue descubierto en 1999 y declarado comercial en 2004, pero hasta su venta -13 años después- no había sido puesto en operación por la estatal, que incluso estudió varios modelos de producción para el proyecto.

Eneva desarrolló un proyecto para el campo que prevé el uso del gas producido en Azulão en la generación de energía de la usina termoeléctrica (UTE) Jaguatirica II, con 117 MW de potencia, contratada en la 1ª subasta para atender los sistemas aislados, realizada en 2019.

El gas de Azulão se licua y se transporta en camiones hasta Boa Vista, la capital de Roraima.

---

## Tres ciclos de oferta para subvención

Actualmente se encuentran en estudio 1.018 bloques para la OPC, a los que se suman los 12 aprobados hoy, que suman 1.030 bloques.

Con los 12 bloques en la región amazónica, la ANP tendrá 1.030 bloques exploratorios en estudio para oferta permanente en todo el país.

La agencia ya ha realizado tres rondas de subastas para la oferta permanente. En el último, una subasta a Shell, en sociedad con **Ecopetrol**, ganó los bloques SM-1599, SM-1601, SM-1713, SM-1817, SM-1908 y SM-1910, todos en la Cuenca Santos.

En 2021, la 2ª subasta de oferta permanente concluyó con la venta de **un campo y 17 bloques** en las cuencas Amazonas, Campos, Espírito Santo, Paraná, Potiguar y Tucano, totalizando un

en las cuencas Amazonas, Campos, Espírito Santo, Paraná, Sergipe y Tucano, totalizando un área de 19,8 mil km<sup>2</sup>. El bono total ofrecido fue de BRL 31 millones, con una inversión mínima prevista en la fase de exploración de BRL 157 millones.

En el primer ciclo de oferta permanente, realizado por la ANP en 2019, la mayoría de los campos maduros fueron subastados con una feroz competencia entre empresas, finalizando con 12 áreas contratadas, de las 14 disponibles.

Los nuevos operadores onshore ingresaron al país luego de la subasta: Brasil Refinarias (2 campos), Creative Energy (2), Great Energy (1), Imetame (1), Perícia (1), Petro Global (4) y Petro Victory (1).

Se trata de proyectos pequeños, con compromisos de inversión inicial de R\$ 10,5 millones. Sin embargo, la disputa por las áreas reflejó el interés de los pequeños operadores por invertir en el onshore brasileño.

### Primer ciclo de compartición del presal

El 16 de diciembre, la ANP realizará el 1er Ciclo de la Oferta Permanente de Participación en la Producción, que ofrecerá un total de 11 áreas exploratorias.

Ellos son: Esmeralda, Sudoeste de Sagitario, Boomerang, Tupinambá, Cruzeiro do Sul, Ágata, Jade, Itaimbezinho, Aguamarina, Norte de Brava, Turmalina. La agencia estima que los 11 bloques tienen entre 24 y 40 mil millones de barriles de petróleo rayado, que contiene riesgo exploratorio.

Todo sobre: Agencia Nacional de Petróleo Gas Natural y Biocombustibles (ANP) Amazonas

más de eplr



PETRÓLEO Y GASOLINA

**Independientes invertirán US\$ 10 mil millones en proyectos vendidos por Petrobras**

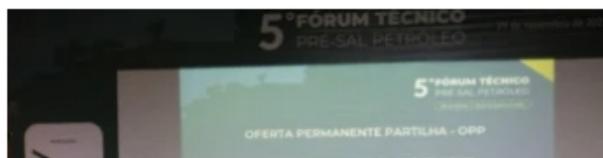
EPBR

30 DE NOVIEMBRE DE 2022 - ACTUALIZADO EL 1 DE DICIEMBRE DE 2022

COLUMNAS Y OPINIÓN

**La importancia del etanol en la gasolina**

OPINIÓN 30 DE NOVIEMBRE DE 2022





PETRÓLEO Y GASOLINA

**Bloque que subastará ANP tiene estructura similar a descubrimiento de ExxonMobil en Guyana**

EPBR 30 DE NOVIEMBRE DE 2022



PETRÓLEO Y GASOLINA

**Brasil no puede perder la oportunidad de explorar el margen ecuatorial, dice ministro de Minas y Energía**

EPBR

29 DE NOVIEMBRE DE 2022 - ACTUALIZADO EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2022

LA MAYORÍA

mas leído



**Petrobras completa la venta de Reman**

1035 ACCIONES

01

02

Independientes invertirán US\$ 10 mil millones en proyectos vendidos por Petrobras

226 ACCIONES

03

Bloque que subastará ANP tiene estructura similar a descubrimiento de ExxonMobil en Guyana

240 ACCIONES

04

Petrobras mantiene foco en petróleo y gas con plan de US\$78 mil millones

147 ACCIONES

05

Petrobras prevé más plantas de refinación, térmicas y FPSO electrificadas

141 ACCIONES