

Subasta ANP negocia 59 bloques y recauda R\$ 422 mil millones



Autor
rodrigo.polito

Publicado
13/abr/2022 07:39 EDT

Categoría
Subastas , de **Petróleo** y Gas



(Con Poliana Souto)

La sesión pública del tercer ciclo de la oferta permanente, realizada por la Agência Nacional do **Petróleo**, Gas Natural y Biocombustibles (ANP), este miércoles 13 de abril, recaudó R\$ 422,4 millones en bonos de firma. Marcada por la ausencia de Petrobras, la subasta negoció 59 bloques, ganados por 13 empresas y consorcios, que invertirán R\$ 406,3 millones en las áreas.

compañías petroleras Shell, **ecopetroly** Total compraron nuevas áreas exploratorias en la Cuenca de Santos, en la sesión pública del tercer ciclo de oferta permanente de la Agencia Nacional de **Petróleo**, Gas Natural y Biocombustibles (ANP), este miércoles 13 de abril, en Río.

El consorcio formado por Shell (70%) y **ecopetroly** (30%) ganó seis bloques, mientras que TotalEnergies se llevó otros dos. La petrolera francesa realizó las ofertas más altas del evento, ofreciendo BRL 150 millones en bonos por el bloque SM-1711 y BRL 125 millones por el SM-1815.

La directora de exploración de Shell Brasil, Manoela Lopes, dijo que el resultado de la subasta fue "otro hito en nuestro enfoque en Brasil, que es responsable de alrededor del 13% de la producción mundial de **petróleo** y gas de Shell".

En la Cuenca de Espírito Santo, CE Engenharia ganó el bloque onshore ES-T-399, con un bono de R\$ 205 mil, y el consorcio Imetame (30%)/Seacrest(50%)/EnP Ecosystemas (20%) tomó la ES-T-528, con bonificación de R\$ 151 mil.

En la Cuenca del Recôncavo, Petroborn ganó los bloques terrestres REC-T-103 y REC-T-165, con bonos de R\$ 360,5 mil y R\$ 211,5 mil, respectivamente. NTF ganó el bloque REC-T24, con un bono de firma de R\$ 501 mil. NTF ganó otro bloque, REC-T-191, en sociedad con Newo (50%/50%), con una bonificación de R\$ 80 mil.

En la Cuenca Sergipe-Alagoas, Origin ganó 13 bloques (SEAL-T-102, 103, 110, 120, 141, 151, 153, 166, 167, 179, 187, 252 y 253). La empresa también ganó cuatro áreas en la Cuenca Tucano Sur (TUC-T-146, 154, 167 y 177). En la misma cuenca, el consorcio Imetame/EnP Ecosystemas ganó dos bloques (TUC-T-140 y 161).

Petro-Victory, a su vez, ganó 19 áreas en la Cuenca Potiguar (POT-T-281, 304, 327, 352, 354, 355, 391, 393, 435, 436, 474, 520, 605, 608, 609, 654, 655, 696 y 697). En la misma cuenca, 3R Petroleum adquirió seis bloques (POT-T-326, 353, 437, 524, 525 y 568).

el ministro de **minas** y Energía, Bento Albuquerque, afirmó que la subasta fue "excepcional", dadas las cifras obtenidas. "La subasta de hoy demuestra el éxito de esta política pública [del sistema de oferta permanente]", dijo.

Durante la apertura de la subasta, el director general de la Agencia Nacional de **Petróleo**, Gas Natural y Biocombustibles (ANP), Rodolfo Saboia, dijo que la transición energética debe realizarse de manera equilibrada.

"La transición energética necesita **un** hacerse de manera equilibrada. Es necesario aumentar las inversiones en renovables. Pero al mismo tiempo, es fundamental seguir satisfaciendo la demanda de hidrocarburos de manera sustentable y eficiente hasta que nuevas soluciones sean capaces de reemplazarlos", dijo el director.

Agregó que el municipio trabaja con el gobierno para incluir, "lo antes posible", las 11 áreas en la oferta permanente de producción compartida. El gobierno aún no tiene fecha para la subasta de estos bloques.

Sin embargo, hasta el momento, la subasta de hoy es la única subasta petrolera confirmada por el gobierno para 2022. Con eso, esta sería la única oportunidad que tendrían las petroleras este año para reconstruir sus respectivos portafolios a partir de la adquisición de nuevas áreas exploratorias.

Otro factor favorable a las empresas para la subasta de hoy es el reciente aumento de **Petróleo**. Este movimiento genera un efecto positivo para la caja de las empresas, que se capitalizan más para pagar los bonos de subasta.

Texto actualizado a las 14:37.