



Imagen: Bigstock

La venta de arrendamiento en el Golfo de México obtiene una suma combinada de \$ 192 millones de los postores

Investigación de equidad de Zacks | 19 de noviembre de 2021

Operaciones desde \$ 1

BP

CVX

XOM

RDS.A

OXY

+ Follow

f

t

in

p

e

ST

Mientras los inversores y los grupos ambientalistas debaten sobre el impacto del cambio climático, el consumo de combustibles fósiles está volviendo a los niveles anteriores a la pandemia. A pesar de la creciente necesidad de limitar las emisiones de gases de efecto invernadero, la demanda mundial de **petróleo** se está recuperando.

La última venta de arrendamiento de **petróleo** y gas para el Golfo de México atrajo con éxito el interés, incluso cuando la administración liderada por Biden intentó cancelar la subasta para estudiar los efectos del cambio climático. Con el aumento de los precios del **petróleo** en medio de una demanda renovada, las empresas de energía tienen incentivos suficientes para perforar en el Golfo de México.

Varias empresas de energía como **Royal Dutch Shell plc** (**RDS.A** - [Informe gratuito](#)), **BP plc** (**BP** - [Informe gratuito](#)), **Chevron Corporation** (**CVX** - [Informe gratuito](#)), **Exxon Mobil Corporation** (**XOM** - [Informe gratuito](#)) y **Occidental Petroleum Corp.** (**OXY** - [Informe gratuito](#)), se inscribió en la venta de arrendamiento para comprar derechos de perforación sobre reservas federales de **petróleo** y gas en el Golfo de México.

Más de 30 compañías de energía acordaron gastar \$ 192 millones combinados para comprar derechos de perforación en el Golfo de México, lo que marca el nivel más alto desde 2019. Las compañías ofertaron por más de 300 bloques de perforación que cubren 1.7 millones de acres.

ExxonMobil fue uno de los principales postores en la subasta de arrendamiento de **petróleo** federal en el Golfo de México. XOM ofertó por aproximadamente un tercio de los terrenos por \$ 14,9 millones, lo que lo convierte en el mejor postor por superficie.

ExxonMobil presentó ofertas por 94 arrendamientos de perforación en aguas poco profundas a lo largo de la costa de Texas. La mayoría de los analistas opinan que la adquisición de bloques de aguas poco profundas por parte de XOM podría ser una posible iniciativa para su proyecto de captura de carbono en la región. La instalación propuesta almacenará 50 millones de toneladas de dióxido de carbono por año para 2030 y el doble para 2040.

Chevron es uno de los mayores arrendatarios y productores de aguas profundas del Golfo de México. CVX fue el mayor inversor de la subasta, con un total de 47 millones de dólares para 34 ofertas. Chevron hizo la oferta más alta de \$ 4,4 millones por el bloque 40 del cañón del Mississippi en aguas profundas.

En los últimos años, las empresas de energía han luchado por reemplazar las reservas a medida que los nuevos recursos energéticos se vuelven menos accesibles. Dada su gran base de activos, lograr un crecimiento en la producción de **petróleo** y gas ha sido un desafío durante muchos años. En este contexto, el índice de reemplazo de reservas de **petróleo** de Chevron en 2020 de solo 74% es indicativo de su incapacidad para agregar reservas probadas a su base de reservas a la cantidad de **petróleo** y gas producidos. La adquisición permitirá a Chevron, que actualmente tiene un rango # 1 de Zacks (Compra fuerte), crecer y agregar escala significativamente.

Puede ver [la lista completa de las acciones de rango # 1 de Zacks aquí](#).

Anadarko US Offshore LLC de Occidental Petroleum presentó 30 ofertas elevadas, por un valor de 39 millones de dólares. Anadarko ofertó \$ 10 millones por el Bloque 259 del Cañón de Alaminos en 800-1,600 metros debajo de la superficie del agua. Esta fue la oferta individual más alta de la venta. Anadarko también ofreció \$ 6 millones por Green Canyon Block 551, la segunda oferta individual más alta de la venta.

Occidental Petroleum también es un productor líder en las cuencas Permian y Denver-Julesburg. El enfoque persistente de OXY en los recursos de Permian ha sido beneficioso para la empresa. El área de desarrollo principal de OXY en la región Pérmica ha estado registrando sólidos resultados. Se espera que la producción de esta región mejore aún más con respecto a los niveles actuales debido a los pozos adicionales de la región.

Shell presentó 20 ofertas elevadas por un total de 17,8 millones de dólares. La oferta más alta de Shell de \$ 4 millones fue por el bloque 54 de Atwater Valley en aguas profundas. Shell, el mayor arrendatario del Golfo, cree que las 20 áreas que licitó con éxito podrían brindar oportunidades para crecer cerca de plataformas existentes o nuevas áreas.

El mes pasado, Shell adquirió participaciones en cinco de los bloques de la cuenca Santos en la 17ª ronda de licitaciones de Brasil, que cubren licencias de **petróleo** y gas natural en alta mar. Shell adquirió participaciones del 100% en los bloques SM-1707, SM-1715, SM-1717 y SM-1719 por \$ 5,5 millones. Además de estos, la empresa se consolidó con **Ecopetro** para arrendar SM-1709 ubicado en la cuenca Santos.

BP Exploration & Production realizó 46 ofertas aparentemente altas por un total de \$ 29 millones. BP es un productor líder en aguas profundas del Golfo y ha sido uno de los mayores inversores de la región durante los últimos 10 años. También es un arrendatario líder en aguas profundas del Golfo de México.

BP tiene una sólida cartera de proyectos de exploración y producción, que han respaldado un impresionante crecimiento de la producción. Todos los proyectos clave a lo largo de los años han respaldado a la empresa hasta alcanzar niveles récord de producción.

Con su infraestructura excepcional y sus recursos potenciales, el Golfo de México ofrece una propuesta de valor excepcional para enfrentar el cambio climático, mientras se mantienen los empleos y el crecimiento económico.