

Brent spot \$ 58.78 +0.51%	Futuros Brent (1 mes) \$ 58.46 +1.18%	WTI spot \$ -0.02%	Futuros de WTI (1 mes) \$ 53.02 +0.80%	Reino Unido Nat Gas (1 mes) 41.65p +0.19%	Reino Unido Nat Gas (2 meses) Br 46.80p +1.06%
--------------------------------------	---	------------------------------	--	---	--

WHAT IF THE OIL AND GAS INDUSTRY COULD ELIMINATE ITS CARBON EMISSIONS?

[Learn More](#)

Baker Hughes

EXPLORACIÓN

Ver todos los artículos

ULTIMOS TRABAJOS



Los pesos pesados se lanzan para la última superficie brasileña

Total lidera al equipo más dispuesto a gastar el dinero, pero otros están dispuestos a unirse

16 de octubre de 2019 17:18 GMT ACTUALIZADO EL 17 de octubre de 2019 10:32 GMT por Fabio Palmigiani en río de janeiro

Un grupo liderado por el gigante petrolero francés Total se llevó a casa el bloque de más alto perfil ya que los pesos pesados de la industria nuevamente mostraron un fuerte apetito por la superficie de Brasil en la 16a ronda de licencias del país, la primera en un trío de mega subastas programadas para este año.

La Agencia Nacional de Petróleo de Brasil (ANP) vendió derechos de exploración para un tercio de los 36 bloques en oferta, recaudando 8.915 millones de reales (\$ 2.2 mil millones) en bonos de firma, un récord para rondas bajo el régimen de concesión.

Las compañías petroleras se han comprometido a invertir un mínimo de 1.579 mil millones de reales durante la fase de exploración y se comprometieron a perforar al menos seis pozos.

"Los resultados muestran que la política gubernamental para el sector de petróleo y gas está en camino y abre nuevas perspectivas para la Transferencia de Derechos (ToR) y la sexta ronda presal que se realizará en noviembre", dijo el ministro de Minas y Energía, Bento Albuquerque.

Diez de las 17 compañías que calificaron para ofertar en la ronda adquirieron participaciones en bloques en la periferia del polígono pre-sal, con Petronas de Malasia haciendo su debut en Brasil al enfocarse en activos en las aguas profundas de la prolífica cuenca Campos.



La recompensa de Brasil mantiene a los operadores interesados
[Lee más](#)

Petronas, que está en proceso de adquirir una participación del 50% en el campo Tartaruga Verde operado por Petrobras en Campos, acordó gastar cerca de 2 mil millones de reales en bonos de firma por su participación en tres bloques.

La compañía arrebató dos permisos por su cuenta e ingresó en un consorcio con Total de Francia y Qatar Petroleum International (QPI) para llevarse a casa lo que se ha calificado como el bloque más atractivo de la ronda.

Por un momento, cuando solo se mostraban en la pantalla los precios propuestos para el Bloque CM-541, parecía que Total volvería a estar por debajo de la victoria en una ronda de Brasil, como ha sucedido a menudo en los últimos dos años, con Petrobras-Equinor Alliance, el único otro contendiente para el permiso, ha hecho una oferta ligeramente más alta en términos de su oferta en efectivo.

Sin embargo, la oferta liderada por Total incluyó un compromiso para perforar dos pozos en lugar del propuesto por Petrobras, lo que le dio al consorcio una estrecha victoria general que le permitió adjudicarse el CM-541, hogar del prospecto gigante de Nemo, que se estima que tiene volúmenes sin riesgo de 6.87 mil millones de barriles de petróleo en su lugar.



Yinson y Modec confirman las cartas de Marlim FPSO de Petrobras de Brasil
[Lee más](#)

"Estamos muy contentos con el bloqueo y vemos mucho potencial. Tenemos la intención de realizar análisis de sísmica 3D en 2020, perforar el primer pozo de exploración en 2021 y perforar un segundo pozo en 2022", dijo el subdirector general de Total Brasil, Andre Glowacz, a Upstream al margen del evento en Río de Janeiro.

Además de asociarse con Total y Petronas para CM-541, QPI también fue un gran ganador en la ronda y solidificó su presencia en Brasil al aterrizar dos bloques más en la

cuenca de Campos en un consorcio con Chevron y liderado por el supermajor angloholandés Shell.

Uno de los tractos adquiridos por el equipo Shell-Chevron-QPI fue el bloque CM-713 de alto perfil, donde se encuentra la estructura Tamboril que alberga volúmenes no arriesgados de 4.34 mil millones de barriles de petróleo. Chevron también apostó a lo grande en la ronda y terminó apostando en cinco bloques más en las cuencas de Campos y Santos, lo que proporciona más evidencia de que la compañía ha cambiado su estrategia en Brasil para centrarse en los juegos de exploración dentro y cerca del pre-sal.

Dos de las principales estrellas en recientes subastas en Brasil, el jugador controlado por el estado Petrobras y el supermajor estadounidense ExxonMobil, tuvieron un resultado menos emocionante en la 16ª ronda de licencias, y cada uno adquirió un solo bloque.

A pesar de perder CM-541 ante Total por un margen muy pequeño, Petrobras y BP fueron los ganadores indiscutibles del Bloque CM-477 al pagar un bono de la firma por valor de 2.045 millones de reales.



Redes de grupo lideradas por el total. Bloque de Brasil con gran bonificación
[Lee más](#)

BP también ofertó solo por el Bloque SM-1500 en la cuenca Santos en una región con un mayor riesgo geológico, pero muy cerca del área pre-sal de Bumerangue que se ofrecerá el próximo mes en la sexta ronda pre-sal.

"Las grandes empresas y Petrobras buscan mantener su polvo seco, prefiriendo esperar las dos próximas rondas", dijo Juliana Miguez, gerente de investigación de América Latina en la consultora Wood Mackenzie. Siete bloques ambientalmente sensibles en las cuencas de Camamu-

Almada y Jacuipe no recibieron ofertas, ya que hubo una disputa judicial pocos días antes de la ronda. Los cinco permisos en la cuenca Pernambuco-Paraíba tampoco lograron atraer interés.

El director general de ANP, Decio Oddone, dijo que los 24 bloques que no fueron adjudicados en la ronda se incluirán en el ciclo de oferta permanente y estarán disponibles para una evaluación adicional en el futuro.

Con la 16ª ronda ahora en el espejo retrovisor, los inversores se prepararán para la mega subasta con volúmenes excedentes en los TdR el 6 de noviembre y la sexta ronda pre-sal para el día siguiente.



Total marca audaz ritmo de exploración para nuevo bloque frente a Brasil
[Lee más](#)

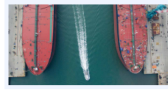
Un total de 14 empresas se han calificado para ofertar en la subasta de ToR, aunque Total ya ha anunciado que se quedará fuera de la competencia después de ganar CM-541 en la 16ª ronda. Los otros 13 postores precalificados incluyen ExxonMobil, BP, Chevron, Corporación Nacional de Exploración y Desarrollo de Petróleo y Gas de China, CNOOC Ltd, Ecopetrol, Equinor, Petrobras, Petrogal Brasil, Galtr Energía, Petronas, QPI, Shell y Wintershall Dea.

También hay 17 empresas precalificadas para la sexta ronda pre-sal, incluidas las anteriores más Cepsa, Repsol Sinopec, Murphy Oil y Enauta.

Noticias Brasil Petrobras Petronas Equinor Chevron

Compartir correo electrónico

SPONSOR CONTENT FROM DNB



CO2-Tracking: The first step
DNB and ten other banks believe they can nudge the shipping industry towards a greener future. Companies like Maersk and Eurostar are on board, and say they support new demands on reporting.

ENERGY CONFERENCE 2019

28-29 NOV, HAIKOU CHINA

REGISTRATION

► REGISTER NOW

Where the World Meets the C-suite from Chinese Oil & Gas

HOSTS

CO-HOSTS

DEEPWATER ENERGY CONFERENCE 2019

28-29 NOV, HAIKOU CHINA

EARLY BIRD REGISTRATION

► REGISTER NOW

DEEPWATER ENERGY CONFERENCE 2019

28-29 NOV, HAIKOU CHINA

EARLY BIRD REGISTRATION

► REGISTER NOW

Desarrollo De Campo

Líder emerge en carrera por acuerdo EPCI de IOG
El jugador británico Independent Oil & Gas se prepara para la **decisión final de inversión** en los campos de gas del Mar del Norte, con un equipo en línea para **plataformas**

Esquisto

Chevron describe la estrategia del agua de Permian Supergrandes de EE.UU., poner **medidas** en el lugar para tratar con enorme **aumento** en el **agua producida** se espera de **juego prolífico** en la próxima **década**

Desarrollo De Campo

Yinson y Modec confirman las cartas de Marlim FPSO de Petrobras de Brasil
Dúo suministrará flotadores para ser estacionados en el campo de la cuenca costa afuera de Campos