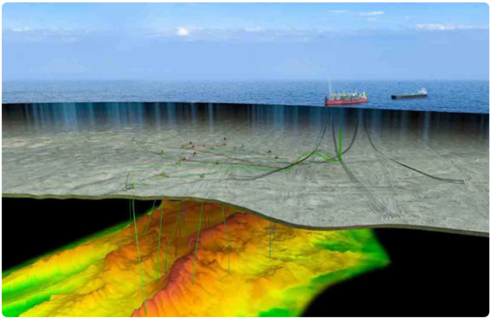
E&P global

Aker Solutions ha contratado provisionalmente un FPSO para su desarrollo de campo petrolífero Pecan en aguas profundas en alta mar en Ghana. Schlumberger ha abierto un nuevo centro de producción de terminaciones de pozos en Arabia Saudita.

Author — Jeremy Beckman

1 de marzo de 2020



Equinor y sus socios se han acercado al desarrollo del área de Bacalhau.

(Cortesía Subsea 7)

LO ÚLTIMO EN INFORMES REGIONALES

Producción
África enfrenta gastos elevados y recortes de producción
31 de marzo de 2020

Reportes Regionales
Asociaciones offshore del Reino Unido que abordan la seguridad de la tripulación
30 de marzo de 2020

Reportes Regionales
Tower busca la extensión de PSC para salvaguardar el pozo de Camerún en alta mar
30 de marzo de 2020

Reportes Regionales
Lima fijada para licencia de mar noruego
26 de marzo de 2020

Reportes Regionales
OGA adapta las prioridades actuales del Mar del Norte del Reino Unido
26 de marzo de 2020

NORTEAMÉRICA

Eni ha entregado el primer descubrimiento importante de petróleo en alta mar de México este año, en el bloque 10 en la cuenca Sureste. El *Valaris* 8505 semisumergible perforó el pozo Saasken-1 NFW en 340 m (1,116 pies) de agua, encontrando petróleo en el Plioceno inferior y el Mioceno superior. El análisis indica 200-300 MMbbl en su lugar, con potencial para que el pozo fluya más de 10,000 b / d en modo de producción.

BHP ha comisionado a Doris Inc. para realizar ingeniería para el sistema SURF y exportar el oleoducto para el desarrollo del campo petrolero Trion en el cinturón de Perdido en alta mar en México. Este será probablemente el primer proyecto de aguas ultraprofundas del país, en una profundidad de alrededor de 2.570 m. (8.432 pies).

◆◆◆

El primer pozo exploratorio de Bahamas Petroleum Co. en alta mar en las Bahamas estará en el prospecto petrolero Perseverance en la parte norte de la estructura 'B' de 400 kilómetros cuadrados (154 millas cuadradas). La compañía tiene un acuerdo para una plataforma Seadrill para perforar el pozo, en 518 m (1.700 pies) de agua. La profundidad prevista del objetivo es de 4.822 m (15.820 pies), aunque esto podría extenderse para probar múltiples horizontes debajo de la cubierta terciaria.

MAR CARIBE / SUDAMÉRICA

Imodco, con sede en Mónaco, ha terminado la construcción de la terminal de importación / exportación de Limetree Bay en las Islas Vírgenes de los EE. UU., Que albergará buques tanque de hasta 320,000 toneladas de peso muerto. La compañía diseñó y fabricó un sistema de amarre semi-tenso, PLEM, umbilicales y una tubería submarina flexible entre la boya y el PLEM en una profundidad de agua de 41 m (134 pies), con el buque instalador SBM manejando el programa de instalación de amarre.

◆◆◆

Las oficinas de McDermott International en Houston y México han comenzado a trabajar en el proyecto de petróleo y gas Ruby de BHP en alta mar en Trinidad y Tobago. Las responsabilidades del contratista incluyen la provisión del sistema SURF y el transporte / instalación / precomisionamiento de la plataforma. El campo Ruby se encuentra en el bloque 3, a 45 km (28 millas) de la costa noreste de Trinidad.

◆◆◆

Shell acordó tomar una participación del 50% de Ecopetrol en los bloques de aguas profundas COL-5, Fuerte Sur y Purple Angel en el norte de Colombia. Planean perforar un 'agujero límite' en el área a fines de 2021. Ecopetrol descubrió campos de gas en la superficie con su ex socio Anadarko.

La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) de Colombia ha otorgado a ION derechos geofísicos para reprocesar la sísmica existente y adquirir nuevos datos 2D / 3D en la costa caribeña del país. Gran parte de los bloques de aguas poco profundas y profundas en el área aún no se han explorado: recientemente, la ANH anunció reformas fiscales en un intento por impulsar la actividad de exploración y producción.

◆◆◆

ExxonMobil ha logrado un decimosexto descubrimiento comercial de yacimientos petrolíferos en el bloque Stabroek frente a las costas de Guyana. El pozo en el prospecto Uaru fue perforado en 1.933 m (6.342 pies) de agua, 16 km (10 millas) al sureste del campo productor de Liza, encontrando 29 m (94 pies) de depósito de arenisca que contiene petróleo. La compañía y sus socios actualmente tienen cuatro perforadoras bajo contrato y probablemente traerán una quinta más adelante este año.

◆◆◆

El primer pozo de exploración de Karoon Energy en las costas de Perú fue un pozo seco. El buque de perforación *Stena Forth* perforó el prospecto Marina en 362 m (1.187 pies) de agua, sin signos de hidrocarburos en los principales objetivos de formación de Tumbes.

◆◆◆

Equinor ha adjudicado contratos FEED para su primer proyecto de aguas profundas operado en la cuenca Santos presalt en la costa de Brasil, que cubre el área de Bacalhau (ex-Carcará). MODEC es responsable del diseño del FPSO, la segunda aplicación del nuevo casco M350 de la compañía, configurado para acomodar superficies superiores más grandes y proporcionar una mayor capacidad de almacenamiento que las conversiones convencionales de tanques VLCC. A la espera de una decisión de inversión final a fines de este año, Dalian Shipbuilding Industry Co. en China construirá el buque, con MODEC inicialmente operando después de la puesta en marcha en algún momento en 2023-24 antes de que Equinor se haga cargo de un largo recorrido.

La Alianza de Integración Subsea entre Subsea 7 y OneSubsea está gestionando el diseño SURF: el desarrollo de Bacalhau incluirá 19 pozos, 130 km (81 millas) de tubos ascendentes rígidos y líneas de flujo, y 35 km (22 millas) de umbilicales. Las instalaciones en alta mar deberían tener lugar durante 2022-23.

◆◆◆

Petrobras ofrece a la venta su participación del 62,5% en el campo de petróleo y gas Papa-Terra en la cuenca brasileña Campos. La producción, a través de la plataforma de cabeza de pozo de pierna de tensión P-61 y el FPSO P-63 , promedió 17.300 boe / d el año pasado. Chevron es el único socio en el campo que entró en funcionamiento en 2013.

A fines de enero, el FPSO P-70 para el campo Atapu de Petrobras en la cuenca presalta de Santos llegó a Río de Janeiro luego de un viaje desde China a bordo del barco de transporte *Boka Vanguard* . La nueva plataforma, que comenzará a operar a mediados de año, está diseñada para procesar 150,000 b / d de petróleo y 6 MMcm / d de gas.

ÁFRICA OCCIDENTAL

El Ministerio de Petróleo y Energía de Senegal está ofreciendo 12 bloques bajo la primera ronda de licencias costa afuera del país. TGS proporciona datos de muestreo geológico y del fondo marino para respaldar la ronda, incluidos informes basados en datos sísmicos 3D recientemente adquiridos en las costas norte y sur del país.

◆◆◆

Fugro llevará a cabo actividades de prospección geotécnica y geofísica para Aker Energy en el área del desarrollo planeado del campo Pecan en aguas profundas en alta mar en Ghana, utilizando dos embarcaciones y un AUV. Esto ayudará a la planificación y colocación de las instalaciones submarinas y FPSO.

◆◆◆

New Age y Victoria Oil & Gas han firmado un acuerdo no vinculante para suministrar gas procesado desde el campo Etinde costa afuera de Camerún al complejo costa adentro de la subsidiaria de Victoria Gaz du Cameroun en Limbe. Los términos actuales requieren suministros mínimos de 25-30 MMcf / d durante los primeros tres años: el acuerdo total dependerá de que los socios tomen una decisión de inversión para desarrollar Etinde.

◆◆◆

Republic of Congo is offering blocks on an ongoing basis in the Coastal basin, seven

of which are offshore and covered by 3D seismic data, newly reprocessed by PGS and state-owned SNPC. According to PGS, the resulting play analysis is designed to
análisis de juego resultante está diseñado para reducir los riesgos técnicos de la exploración de la plataforma del Congo. Las dos partes ahora planean una nueva encuesta regional en 3D sobre el área 'Peu Profond' de aguas someras para mejorar la comprensión del potencial previo y posterior a la sal.

◆◆◆

La filial de Chevron, Cabinda Gulf Oil Co., ha contratado a Aquaterra Energy para diseñar y ayudar a la instalación de una plataforma Sea Swift para el campo petrolero Lifua-A en el norte de Angola. La instalación mínima, la estructura con conductor se construirá localmente y se instalará en 60 m (197 pies) de agua.

Eni has awarded Saipem an EPCI contract for the Cabaça and Agogo early phase 1 developments in Angolan offshore block 15/06. The work scope includes risers, flowlines, jumpers and installation of a subsea production system in water depths ranging from 400-600 m (1,312-1,968 ft).

MEDITERRANEAN SEA

Energean expected to receive approval from the governments of Italy and Egypt for
Energean esperaba recibir la aprobación de los gobiernos de Italia y Egipto para su propuesta de adquisición del independiente italiano Edison E&P. Edison está trabajando con Eni en el desarrollo del campo de gas Cassiopea en la costa de Sicilia y comenzó a explotar a principios de este mes en el bloque de Thekah en la costa de Egipto.

◆◆◆

ABS ha firmado un memorando de entendimiento con Hellenic Hydrocarbons Resources Management sobre la calificación conjunta de I + D y tecnología en el sector ascendente de Grecia. El enfoque principal estará en las actividades de exploración y producción de petróleo y gas en aguas profundas.

◆◆◆

The Lebanese Petroleum Administration has extended the bid period for the country's second offshore licensing round until April 30, 2020. This follows requests from various IOCs for more time to complete the stipulated technical preparations.

MIDDLE EAST
MEDIO ESTE

Neptune Energy ha obtenido una licencia de exploración para la concesión costa afuera de El Amal en el noroeste de Egipto en el centro del Golfo de Suez. Esto cubre un área de 365 kilómetros cuadrados (141 millas cuadradas), 105 kilómetros (65 millas) al norte de Hurghada. Los planes de la primera fase incluyen la adquisición de sísmica 3D y perforación con un pozo, con dos pozos más a seguir en la fase dos.

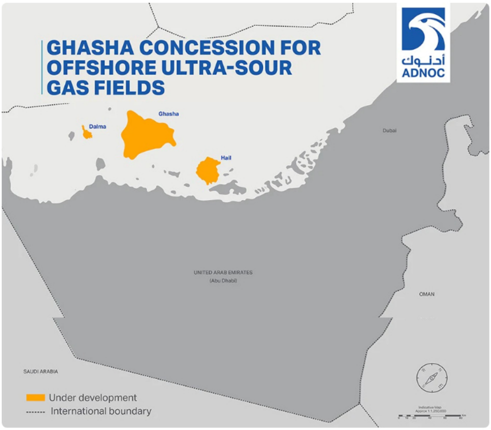
◆◆◆

Saudi Arabia and Kuwait were reportedly set to resume oil production last month from shared fields after a hiatus of more than five years. A dispute between the two countries halted output from the offshore Khafji field in 2014.

◆◆◆

Nakilat-Keppel Offshore Marine has completed a new living quarters platform for Qatargas' offshore North Field expansion project. This was the first structure of its type constructed fully in Qatar. The four-legged jacket, piles and five-deck-topsides, weighing 5,000 metric tons (5,511 tons) in total, will be bridge linked to existing quarters and utilities platforms following installation by Heerema Marine.. a los cuartos y plataformas de servicios públicos existentes luego de la instalación por el buque *Aegir de* Heerema Marine Contractors .

◆◆◆



Concesión de Ghasha en alta mar en los EAU.

(Cortesía de ADNOC)

ADNOC has awarded various contracts for the sour gas Ghasha concession offshore Abu Dhabi. KBR will provide project management consultancy services, supervising the EPC contractors for the Hail & Gasha Islands, Deep Gas and Dalma projects (Packages A&B). A joint venture between Sapura Energy and Petrofac Emirates will handle the $591-million Dalma Package A, which involves engineering and installing three new wellhead platforms and associated subsea pipelines and cables at the Hair Dalma, Satah and Bu Haseer fields. Petrofac has sole responsibility for Package B, supplying new gas conditioning facilities on Arzanah Island. Dalma, due to come onstream in 2022, will produce 340 MMcf/d.

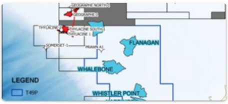
ASIA/PACIFIC

CNOOC ha puesto en marcha el campo petrolífero Bozhong 34-9 en el sur del mar de Bohai en alta mar en China. Esto implicó la instalación de una plataforma central y una plataforma de cabeza de pozo en 18.1 m (59.4 pies) de agua, conectadas a las instalaciones existentes en el campo petrolífero Kenli. CNOOC planea perforar 38 pozos de producción y 19 de inyección de agua, elevando la producción a alrededor de 22,500 b / d en 2022.

◆◆◆

El segundo buque FLNG de Petronas, *PFLNG Dua* , zarpó el mes pasado desde el astillero Samsung Heavy Industries en Corea del Sur hacia el campo de gas Rotan, a 140 km (87 millas) de la costa de Kota Kinabulu, Sabah en Malasia. Después de la conexión y la puesta en servicio, la embarcación de 393 m (1.289 pies) de largo debería estar lista para la puesta en marcha a mediados de año. Está diseñado para producir 1,5 MM de toneladas métricas / año (1,65 MM de toneladas / año) de GNL.

MÁS EN INFORMES REGIONALES

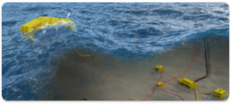


Reportes Regionales

ConocoPhillips se acerca al control del permiso de exploración costa afuera de Tasmania

3D Oil ha ejecutado un acuerdo de operación conjunta con ConocoPhillips para el Permiso T / 49P de Tasmania en alta mar, cumpliendo una condición clave de su acuerdo de explotación firmado en diciembre pasado.

26 de marzo de 2020



Reportes Regionales

Apoyo creciente para el desarrollo de energía submarina

Chrysaor, líder independiente del Reino Unido en el Mar del Norte, está apoyando un proyecto que examina nuevas formas de impulsar los amarres submarinos y los vehículos submarinos autónomos residentes.

Jeremy Beckman 1 de marzo de 2020

Aguas profundas

Actualización del Golfo de México en aguas profundas

Oil prices have been on the rebound – more or less – since the summer of 2017. Yet E&P activity in the US Gulf of Mexico has remained sluggish. That may be beginning to change.

Bruce Beaubouef Mar 1st, 2020

EXECUTIVE SUMM
THE PARALLELS OF WIND, OIL
PRESENTED BY:
Offshore

Regional Reports

US offshore wind industry has 'advanced rapidly,' says BOEM chief

Power from offshore wind energy will become an important and growing part of the US power supply going forward, and the US BOEM is doing everything it can to support that market with greater regulatory transparency, flexibility, and predictability.

Bruce Beaubouef Mar 1st, 2020

#CORONAVÍRUS

Regional Reports

Petrobras details measures to safeguard staff in Brazil

Petrobras has implemented various preventive measures to minimize disruption of the Covid-19 coronavirus on its operations in Brazil.

Mar 24th, 2020

Regional Reports

Equatorial Guinea offers support to local oil and gas sector

The Ministry of Mines and Hydrocarbons of Equatorial Guinea has acted to support oil and gas service companies in-country following the steep fall in the oil price.

Mar 24th, 2020

Regional Reports

North Sea's long-term future uncertain, consultant claims

North Sea oil and gas industry is entering uncharted waters, according to Wood Mackenzie, with the COVID-19 virus, the collapse in the oil price and production restraint pushing Brent to its lowest point since 2003.

Mar 23rd, 2020

Reportes Regionales

Reportes Regionales

Reportes Regionales

El gobierno del Reino Unido prevé el personal offshore

Oil & Gas UK ha acogido con beneplácito un anuncio del gobierno de Gran Bretaña de que los trabajadores de petróleo y gas están incluidos en una lista de personal clave cuyos hijos serán priorizados para la provisión de educación.

20 de marzo de 2020

El sector offshore del Reino Unido pide apoyo financiero del gobierno

El sector offshore de Gran Bretaña enfrenta un futuro precario, según Oil & Gas UK, con los precios del gas reduciéndose a la mitad a 20 p / term, además del colapso del precio del petróleo y la propagación del coronavirus.

19 de marzo de 2020

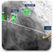
Venta de arrendamiento 254 obtiene más de $ 93 millones en ofertas altas

La venta de arrendamiento 254 generó $ 93,083,453 en ofertas altas por 71 extensiones que cubren 397,285 acres (621 millas cuadradas) en aguas federales del Golfo de México, según la Oficina de Administración de Energía Oceánica.

18 de marzo de 2020

Reportes Regionales

Los socios offshore de Gabón cancelan más exploraciones



Panoro Energy recortará su gasto de capital en alta mar en Gabón este año en un 40% para suavizar el impacto del reciente colapso del precio del petróleo.

18 de marzo de 2020

Reportes Regionales

Vecinos del Golfo de Guinea firman tratado de exploración

Santo Tomé y Príncipe y Guinea Ecuatorial acordaron establecer una Zona Especial para la Exploración Conjunta de reservas de petróleo y gas en los bloques que bordean la zona marítima de cada país.

18 de marzo de 2020

18 de marzo de 2020

Reportes Regionales

W&T recorta plan de gastos

Debido a la reciente fuerte caída en los precios del petróleo, W&T Offshore ha reducido su estimación de gasto de capital para 2020 a $ 15- $ 25 millones desde su nivel anterior de $ 50- $ 100 millones.

17 de marzo de 2020

Reportes Regionales

Asociación del Reino Unido toma medidas para mantener operaciones en alta mar

Oil & Gas UK ha convocado un Grupo Director de Pandemia, compuesto por representantes de toda la industria.

17 de marzo de 2020

Cargar más contenido