

CASA | PERFORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Ecopetrol planea nueve pozos exploratorios en 2021

Ecopetrol espera invertir \$ 3.5-4 mil millones en 2021. Casi el 80% de la inversión planificada se destina a proyectos en Colombia. Se espera que el 20% restante se gaste principalmente en proyectos de desarrollo en Estados Unidos y Brasil.

Author — Editores de OGJ
15 de diciembre de 2020

Ecopetrol espera invertir \$ 3.5-4 mil millones en 2021 en base a un precio promedio esperado de Brent de \$ 45 / bbl para el año. Casi el 80% de la inversión planificada se destina a proyectos en Colombia. Se espera que el 20% restante se gaste principalmente en proyectos de desarrollo en Estados Unidos y Brasil.

Se espera que alrededor del 77% de la inversión total se asigne al segmento upstream, con un enfoque en acelerar el desarrollo de recursos y reservas estimados en 3.700 millones de boe, mediante exploración, perforación y recuperación mejorada. Se espera que la producción en 2021 alcance los 700.000-710.000 boe / d (se espera que esté compuesta por un 81% de **petróleo** y un 19% de gas).

La empresa espera perforar nueve pozos exploratorios, ocho de los cuales están previstos en las cuencas Llanos Orientales, Valle Medio del Magdalena, Valle Bajo del Magdalena y Sinú-San Jacinto de Colombia. Continuarán las actividades destinadas a evaluar los recursos descubiertos.

Se asignarán inversiones de \$ 600 millones para escalar actividades de desarrollo en la cuenca del Pérmico de EE. UU. En Texas. También se espera que continúen las inversiones para el desarrollo de iniciativas relacionadas con Proyectos Piloto de Investigación Integral de Depósitos No Convencionales (PII) en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena.

Se espera que las inversiones del segmento downstream se mantengan enfocadas en asegurar la confiabilidad y sustentabilidad de las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena, así como en el desarrollo de programas de gestión de calidad de combustible y aguas residuales. El rendimiento conjunto para 2021 se estima en 340.000-365.000 b / d.

Se estima que el 7% de la inversión total del año se destinará a actividades intermedias, principalmente destinadas a garantizar la integridad y confiabilidad de la infraestructura. Se estima que los volúmenes transportados superen el millón de b / d, en línea con las expectativas de producción de crudo del país y la demanda nacional de productos refinados.

Se espera que se inviertan unos \$ 150 millones en esfuerzos de descarbonización, incluidos proyectos de eficiencia energética, fugas y reducción de ventilación, así como la construcción del Parque Solar Rubiales.

CONTENIDO RELACIONADO

- Perforación y producción
CNOOC comienza la perforación del Golfo de Beibu
Editores de OGJ 14 de diciembre de 2020
- Arranques de campo
CNOOC comienza la producción del proyecto Penglai 25-6
Editores de OGJ 14 de diciembre de 2020
- IOR / EOR
Comienza la producción de expansión de Snorre costa afuera en Noruega
Editores de OGJ 14 de diciembre de 2020
- Perforación y producción
Baker Hughes: el recuento de equipos de EE. UU. Aumenta 15 unidades a 338
Editores de OGJ 11 de diciembre de 2020
- Patrocinado
"US crude oil pricing is evolving. Do you know what to solve for?"
Nov 20th, 2020

MÁS EN PERFORACIÓN Y PRODUCCIÓN



Patrocinado
"El precio del crudo estadounidense está evolucionando. ¿Sabes qué resolver? "
Ya sea que esté comprando o vendiendo, la alternativa marítima al precio del crudo estadounidense está aquí. Platts AGS Ver más. Resuelve más.
20 de noviembre de 2020



Operaciones de perforación
OMV asegura la plataforma para el prospecto Ommadawn del Mar del Norte
OMV (Noruega) AS concedió un contrato a Maersk Drilling para perforar un pozo de exploración en el prospecto Ommadawn en la licencia 970 del Mar del Norte, costa afuera de Noruega. El contrato incluye
Editores de OGJ 7 de diciembre de 2020



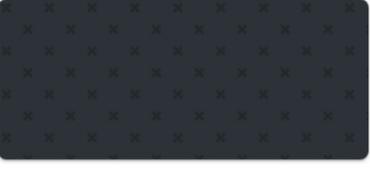
Perforación y producción
MOL Norge perforará un pozo en el Mar del Norte
MOL Norge AS recibió un permiso de la Dirección de **Petróleo** de Noruega para perforar el pozo 2 / 9-6 S en la licencia de producción 617 en el Mar del Norte. El área de esta licencia consiste en parte del Bloque 2/9.
Editores de OGJ 4 de diciembre de 2020



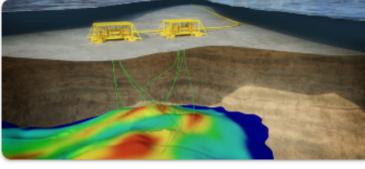
Perforación y producción
Baker Hughes: US rig count up 3 units to 323
The US drilling rig count increased 3 units to reach 323 rigs working for the week ended Dec. 4, according to Baker Hughes data. The count is down 476 units from the 799 rigs working this time a year ago.
OGJ editors Dec 4th, 2020



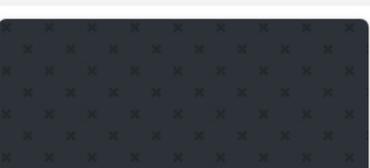
Drilling Operations
Equinor drills dry well southwest of Snohvit field
Equinor Energy AS drilled a dry hole in wildcat well 7018/5-1 on PL 960, about 100 km southwest of Snohvit field and about 195 km west of Hammerfest in 307 m of water.
OGJ editors Dec 4th, 2020



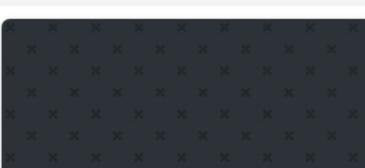
Drilling Operations
Operaciones de perforación
Ring inicia el programa de perforación de fin de año
Ring Energy Inc., Midland, Texas, ha iniciado operaciones de perforación en su primer pozo horizontal nuevo en 10 meses. El Badger 709 B # 6XH se conectó el 2 de diciembre de 2020 en el
Editores de OGJ 4 de diciembre de 2020



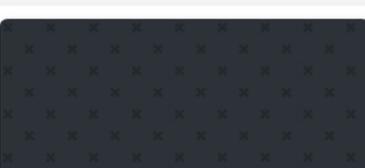
Field Start Ups
Arranques de campo
ConocoPhillips inicia la producción en Tor II
ConocoPhillips Scandinavia comenzó la producción de Tor II, una remodelación del campo Tor que anteriormente estaba en producción desde 1978 hasta 2015.
Editores de OGJ 3 de diciembre de 2020



Operaciones de perforación
Los socios de Abu Seenan permiten el contrato de la plataforma para el desierto occidental de Egipto
Los socios licenciatarios de Kuwait Energy Egypt y Abu Seenan firmaron un contrato por la plataforma EDC-50 para perforar el pozo ASH-3 en el desierto occidental de Egipto.
Editores de OGJ 2 de diciembre de 2020



Perforación y producción
BPC planea programa de trabajo de Trinidad, Tobago y Surinam 2021
Bahamas Petroleum Co. PLC espera producir 2.500 b / d con un costo de extracción de menos de \$ 20 / bbl después de un programa de trabajo integral para 2021 en Trinidad y Tobago y Surinam.
Editores de OGJ 1 de diciembre de 2020



Operaciones de perforación
Obsidian reiniciará la perforación de desarrollo de Cardium en diciembre
Obsidian Energy has increased its 2020 capital program by \$3.2 million (Can.) to reinstate its light oil Cardium development program with plans to begin drilling activity on the first pad within its Central
OGJ editors Nov 30th, 2020

- Perforación y producción
Baker Hughes: la plataforma estadounidense cuenta hasta 10 unidades hasta 320
El recuento de plataformas de perforación de EE. UU. Aumentó 10 unidades para llegar a 320 plataformas en funcionamiento durante la semana que terminó el 25 de noviembre, según datos de Baker Hughes. El recuento ha bajado 482 unidades de las 802 plataformas que funcionaban en esta época hace un año.
Editores de OGJ 25 de noviembre de 2020
- Operaciones de producción
Gulf Keystone completa el reacondicionamiento en la región de Kurdistán
Gulf Keystone Petroleum completó el reacondicionamiento de SH-12 en la región de Kurdistán en Irak.
Editores de OGJ 24 de noviembre de 2020
- Operaciones de perforación
GDC planea pozo exploratorio del bloque Matanda
Gaz du Cameroun SA (GDC), una subsidiaria de propiedad total de Victoria Oil & Gas PLC, perforará un pozo de exploración en el bloque Matanda luego de recibir una extensión de licencia de 1 año del **Ministro** de Minas, Industria y Desarrollo Tecnológico de Camerún.
Editores de OGJ 24 de noviembre de 2020
- Operaciones de perforación
Rathlin evaluará la formación de Kirkham Abbey con el desvío de West Newton
Rathlin Energy (UK) Ltd. ha comenzado una operación de perforación de West Newton B-1 (WNB-1) en PEDL183 en East Yorkshire.
Editores de OGJ 23 de noviembre de 2020

Cargar más contenido