



INDICADORES

USD 59,9

Petróleo – Brent
Cierre 10 – dic

USD 51,0

Petróleo – WTI
Cierre 10 – dic

2,66% 3T 2018

PIB Total
Var. anual

1,26% 3T 2018

PIB Hidrocarburos
Var. anual

878,8 KBOPD

Producción de crudo Colombia
Octubre 2018

+12 Pozos

Exploratorios, Ecopetrol
2019

+700 Pozos

De desarrollo, Ecopetrol
2019

Reunión OPEP, 6 y 7 de diciembre:
En medio de diferencias y discusiones se llega a un acuerdo de recorte

Workshop con Ecopetrol:
Metas 2018 y perspectivas de la estatal petrolera para el 2019

Para suscribirse a RADAR PETROLERO, por favor envíe un correo electrónico a ANALISTASECTORIAL@CAMPETROL.ORG

La visualización interactiva de este informe la encuentra en: <https://tabsoft.co/2RP2nW1>



W O R K S H O P



Fecha: 14 de Diciembre de 2018
Lugar: Hotel Casa Dann Carlton
(Calle 93B # 19 - 44)
Salón: Victoria
Hora: 9:00 am - 12:00 m

Afiliados al Día: Entrada Gratuita
No afiliados: COP \$500 mil por persona

RSVP: Sharon Quiñones. // comercial2@campetrol.org
Teléfonos: 6170188/ 6170204 Ext. 104

Creciendo Juntos:
Gobierno, Industria
y Territorio



Reunión OPEP, 6 y 7 de diciembre En medio de diferencias y discusiones se llega a un acuerdo de recorte

Luego de ciertas dificultades para llevar a cabo la reunión de la OPEP el pasado 6 y 7 de diciembre, el cartel llegó a un acuerdo de recorte por un total de 1,2 millones de barriles promedio al día.

El recorte sería liderado por Arabia Saudita, la cual reduciría su producción en 900 mil barriles diarios, para ubicarse en 10,2 millones BPD en enero de 2019. Por su parte, Rusia aportaría con 230 mil barriles, aunque lo implementaría de manera gradual. Finalmente, Irán, Libia y Venezuela estarían exentos del acuerdo.

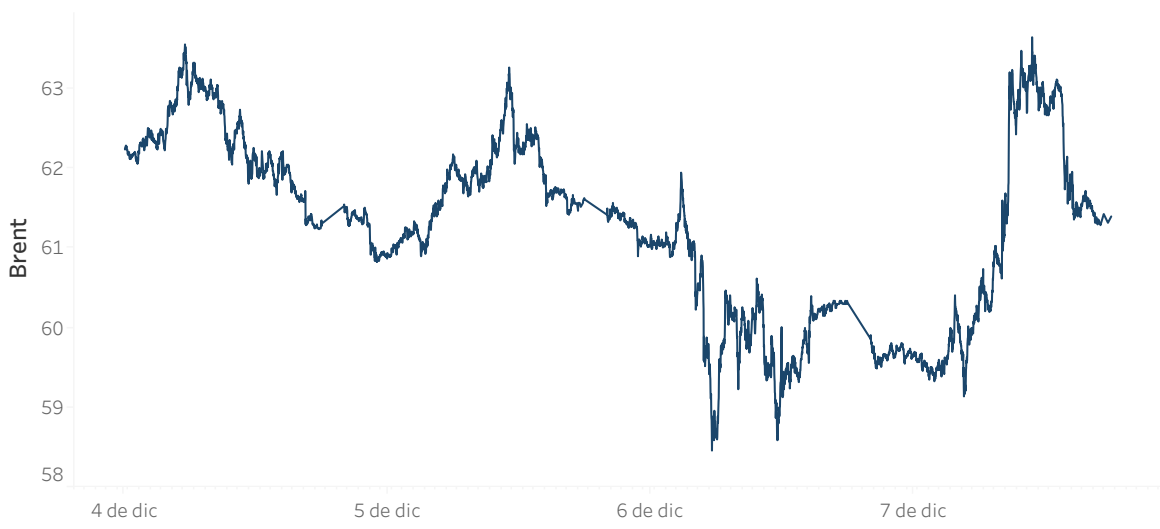
Es importante resaltar que, el liderazgo y gran interés de Arabia Saudita por llegar a un acuerdo e incrementar nuevamente los precios, se debe principalmente a que el presupuesto del país asiático está basado en un precio Brent por encima de los US\$ 70 por barril en 2019.

La próxima reunión OPEP fue fijada para abril de 2019, varios meses antes de lo habitual, debido a que las exenciones de EE.UU. que permiten que ocho países continúen con las compras de petróleo iraní expiran a principios de mayo, lo cual indica que para esos meses el mercado tendrá un rebalanceo y la estrategia de la OPEP deberá ser actualizada.

Con la conclusión de la reunión, el precio del crudo logró mantenerse por encima de los US\$ 60 por barril y cerrar con una tendencia al alza, luego de varias jornadas seguidas de comportamiento negativo.

Sin embargo, el mercado sigue escéptico frente a estas medidas de control al suministro, en especial debido a que en agosto EE.UU., registró la tasa de crecimiento de producción más alta en un siglo, con lo cual pasó a ser exportador neto de petróleo por primera vez en siete décadas.

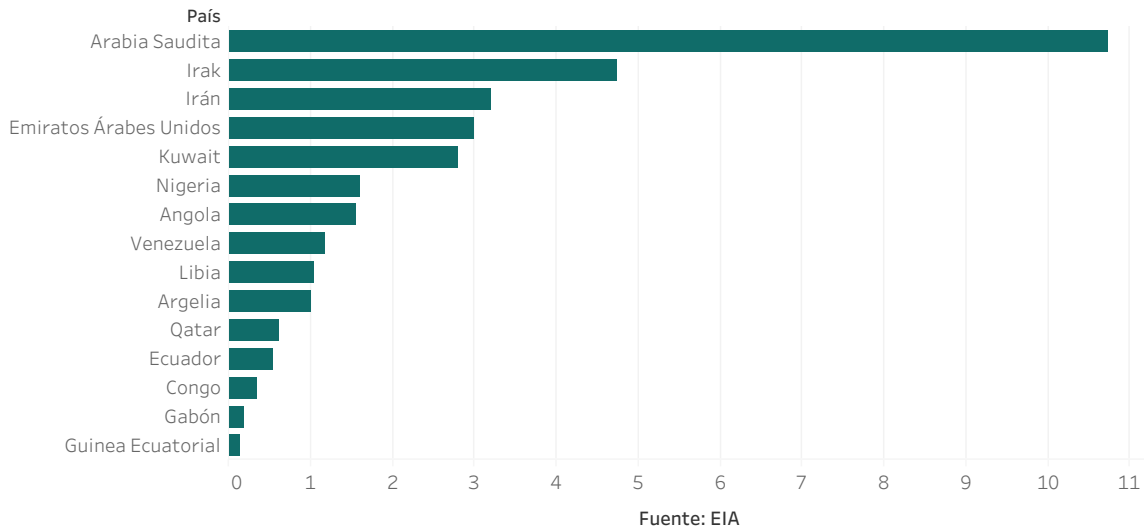
Cotización Brent Intradiaria



Fuente: EIA [diciembre 2018]

Fecha 12/04/2018 12:01:00 a.m. a 12/07/2018 6:00:00 p.m. y valores nulos

Producción de Crudo OPEP (millones BPD)



Por otro lado, la noticia de que Qatar abandonará la OPEP en enero de 2019 agitó aún más el mercado, previo a la reunión del cartel la semana pasada. Lo anterior con el objetivo de enfocarse en el negocio del gas y así reforzar su posición actual como principal exportador de gas natural del mundo.

La decisión se lleva a cabo luego de que Qatar ha logrado generar alianzas, fortalecer su comercio exterior y abastecerse económicamente por vía marítima, aún con las sanciones económicas y el bloqueo total terrestre aplicado por Arabia Saudita.

Desde Campetrol prevemos que, para lo que resta de 2018 y los primeros meses de 2019 previos a la reunión OPEP de abril, el recorte de 1,2 millones diarios brindará una mayor estabilidad en los precios y las fuerzas de oferta y demanda lograrán equilibrarse. De esta manera, la cotización Brent se estabilizaría por encima de los los US\$ 60 por barril, con una ligera tendencia al alza.

A mediano plazo, el comportamiento de los precios será definido por las decisiones que se lleven a cabo en la reunión OPEP de abril, ya que para esta fecha se espera que sean efectivas en su totalidad las sanciones de EE.UU. a Irán, lo cual, sumado a la inestabilidad política de Venezuela, generarán presiones a la baja sobre el suministro global. En este sentido, tenemos expectativas positivas frente a la reunión de abril, para la cual esperamos que se mantengan los recortes hacia 2019.

Workshop con Ecopetrol

Metas 2018 y perspectivas de la estatal petrolera para el 2019

Con base en los objetivos alcanzados durante el año y la proyección de los diferentes componentes financieros y técnicos, Ecopetrol presentó su hoja de ruta para el 2019 durante un evento organizado por Campetrol en conjunto con la ACP (Asociación Colombiana del Petróleo), en presencia de más de 60 empresas de bienes y servicios del sector.

En el marco del evento se trataron temas relacionados con las operaciones a realizar en el transcurso del año, el desarrollo de reservas, la incorporación de tecnologías, entre otros temas que corresponden con la gestión realizada en el presente año y las metas planteadas para el siguiente periodo.

Resultados de la gestión actual

Dentro del evento se destacó la presentación de los mejores resultados financieros de los últimos cuatro años con un total de \$49,5 billones de pesos en ingresos, y una utilidad neta de \$8,9 billones de pesos, aumentando un 35% de utilidad al compararse con el 2017 y un 56% si se compara con los beneficios obtenido en el año 2014 cuando se alcanzaron máximos en el precio del barril.

Este aumento obedece a los enfoques de la empresa en recobro mejorado, proyectos de perforación *infill*, optimización de la producción, la incorporación de nuevos desarrollos y la reactivación de algunos campos, además de la estricta disciplina de capital, y la protección de la caja y eficiencia en costos, logrando así mantener una producción sostenida entre 715 - 725 mil barriles de petróleo equivalente por día en los últimos tres años.

En el sector *downstream*, se reportó para el 2018 el transporte de más de 1,1 billones de barriles de petróleo equivalentes de crudo y refinados por día, respondiendo al aumento en la carga a refinería de alrededor de 370 mil barriles equivalentes diarios, potenciado por la consolidación de la refinería de Cartagena.

Vale la pena indicar que, a la par de este aumento en carga a refinería, también han mejorado los estándares ambientales asociados a sus productos, logrando la reducción de alrededor de un 84% en el contenido de azufre para el diésel B2, debido al funcionamiento de las plantas de hidrodesulfurización (HDT) en ambas refinerías.

Gestión del Entorno

Uno de los objetivos claves en el 2018 dentro de la gestión de Ecopetrol incluye el impulso del desarrollo de aquellas regiones en las cuales lleva a cabo sus actividades. El desarrollo sostenible de estas zonas permite la viabilidad de los proyectos y la consolidación de operaciones, lo que finalmente, asegura el crecimiento conjunto entre territorio e industria.

Entre los resultados obtenidos en la gestión actual se encuentra la incorporación de 13 mil beneficiarios de proyectos productivos en 21 departamentos, 800 emprendimientos apoyados en 8 departamentos, 93,000 beneficiarios de proyectos de educación, 351 jóvenes galardonados con el programa Bachilleres por Colombia, 377 km de vías intervenidas, 26,000 familias beneficiadas con acceso a servicios públicos y 236 entidades territoriales fortalecidas, lo que ha significado una inversión de alrededor de 94 mil millones de pesos en el año 2018.

Actividades para el 2019

Para el próximo año Ecopetrol tiene metas claras relacionadas con toda la cadena de valor de los hidrocarburos, como la perforación de al menos 12 pozos exploratorios y 700 pozos de desarrollo.

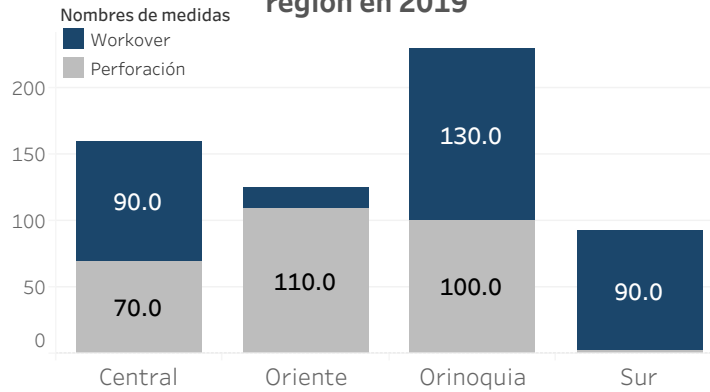
Se espera que la mayor parte de los pozos exploratorios de la empresa sean perforados en la cuenca del Valle Medio del Magdalena, dada las reservas, de entre 2 y 7 billones de barriles de petróleo equivalente que se encuentran en la cuenca y la experiencia que se posee de la zona, llevando más de 100 años siendo explotada.

Sumado a lo anterior, se habló de los planes de desarrollo para cada región del país, mostrando la cantidad de pozos a perforar y servicios a realizar para el año 2019.

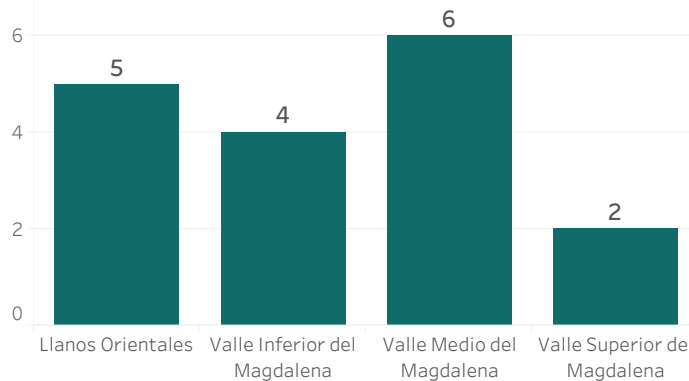
El mayor desarrollo se centrará en la regional Orinoquia, en la que se espera la perforación de más de 100 pozos en los campos Castilla (60), Chichimene (15) y Apiay (15), entre otros, con el fin de apoyar los proyectos de perforación infill y de inyección de fluidos para recobro mejorado, así como la optimización de la producción con cerca de 130 servicios a pozos.

La siguiente zona con mayores desarrollos es la regional Oriente, con más de 100 pozos a perforar en los campos Rubiales (100) y Caño Sur (10), a fin de aumentar el área de drenaje que se tiene actu..

Número de servicios (Perforación y Workover) por región en 2019



Pozos exploratorios por cuenca en 2019



Fuente: Ecopetrol

Finalmente, se encuentra el desarrollo de las regiones Central y Sur, en las que se plantea la perforación de 70 pozos, en campos como Casabe, Tibú, Orito y los campos de la gerencia de Mares.

Estas operaciones en conjunto, permitirán a Ecopetrol mantener una carga a refineras de entre 350 - 370 mil barriles por día, y operar las plantas al 85% de su capacidad, lo que se consideraría una operación de alta eficiencia.

Campetrol agradece a Ecopetrol haber compartido sus logros y visión a futuro, ayudando así, a visualizar la ruta que recorrerá la empresa para el año próximo, aportando a la preparación oportuna para el trabajo en sinergia con las empresas de bienes y servicios del sector.

EN ESTA EDICIÓN:

JUAN GALLEGO
Analista Económico

ANDRÉS SÁNCHEZ
Director Económico

FELIPE ROMERO
Analista Técnico

GERMÁN ESPINOSA
Presidente Ejecutivo



@campetrol



campetrol



/campetrol



campetrolTV



campetrol.org

