

# Reporte de Medios de la USO

## Lunes, 12 de marzo de 2018

Por Connie Martínez- Periodista

### En 2017, se produjeron 100 mil barriles diarios en el Magdalena Medio

Se obtuvo en 28 campos operados por Ecopetrol en Antioquia, Bolívar, Boyacá, Cesar y los santanderes



La refinera de Barrancabermeja incrementó la producción de combustibles más valiosos.

Foto:

Cortesía Ecopetrol

[ECOPETROL](#)

Por: [Bucaramanga](#)

08 de marzo 2018 , 05:20 p.m.

La estatal petrolera Ecopetrol reportó un satisfactorio balance sobre las actividades de producción y de refinación en el Magdalena Medio durante el 2017, las cuales

contribuyeron de manera importante a los resultados finales de la compañía cuyas utilidades cerraron el año anterior en 6,6 billones de pesos, las más altas de los últimos cuatro años.

En materia de producción, los 28 campos operados por la petrolera en Antioquia, Bolívar, Boyacá, Cesar, Norte de Santander y Santander, registraron **una producción de 100.989 barriles equivalentes de petróleo por día, destacándose el campo La Cira Infantas, en Barrancabermeja, que alcanzó un récord de 45 mil barriles diarios, en el mes de diciembre.**

Entre las actividades que impulsaron la producción en la Vicepresidencia de Desarrollo y Producción de la Regional Central (VRC) están los pilotos de inyección de agua mejorada en la gerencia Cira Infantas y el piloto inyección de polímeros realizado en la Gerencia del Río, así como el cumplimiento en un 108 por ciento de producción en la gerencia De Mares.

En el campo Tibú, en Norte de Santander, se puso en marcha una campaña de optimizaciones de pozos que permitió incorporar reservas probadas en el activo; adicionalmente se inició la perforación del pozo T-590, el primero de nueve pozos de estudio que permitirá capturar información y tener un mejor conocimiento del yacimiento con el fin de estructurar el plan de desarrollo del campo.

**Pese a los atentados contra el oleoducto Caño Limón-Coveñas, la compañía aseguró el suministro de gas** mediante la continuidad operativa de la planta de gas Gibraltar.

En el 2017 se obtuvo un índice de reposición de reservas de 0.9, es decir, que por cada barril producido el año pasado se logró reponer 0.9 barriles. Estos resultados en reservas fueron posibles por los trabajos de mantenimiento de subsuelo y programas de monitoreo de los yacimientos que permitieron la adecuada administración de la curva básica de los campos de producción de la regional.

La optimización de costos alcanzada en campos de producción tales como Provincia, Llanito, Yariguí y Tibú, entre otros, por medio del incremento en las eficiencias de energía y manejo de fluidos necesarios para la operación, apalancó los logros en las reservas.

Para 2018 la meta de producción de la Regional Central es 108.319 barriles equivalentes de petróleo. Se espera desarrollar 261 trabajos de perforación de pozos productores e inyectores.

[Refinería continúa consolidando su solidez financiera](#)

Por tercer año consecutivo, la Refinería de Barrancabermeja alcanzó resultados positivos.

En la anualidad pasada logró una generación de caja o Ebitda (utilidades antes de impuestos, intereses, depreciación y amortización) de 1,9 billones de pesos y obtuvo un margen de refinación de 13,5 dólares por barril.

"La excelencia de sus operaciones llevó a la mayor refinería del país, a maximizar su producción de combustibles, como el diésel con un crecimiento cercano a los tres millones de barriles anuales, el aumento en la preparación de otros productos de mayor valor, comparativamente con los resultados de 2016 a expensas de una reducción de aproximadamente 10 millones de barriles anuales de fuel oil, como producto de menor valor por la puesta en marcha de iniciativas de mejora del margen para lograr una mayor eficiencia operacional", señaló la estatal.

En 2017 las eficiencias logradas ascendieron a 236 mil millones de pesos y estuvieron representadas en venta de nuevos productos, el incremento en la producción de combustibles, y la comercialización de excedentes de energía a otras empresas del Grupo Ecopetrol, entre otros.

BUCARAMANGA

<http://www.eltiempo.com/colombia/otras-ciudades/en-2017-produccion-de-ecopetrol-en-el-magdalena-medio-supero-100-mil-barriles-diarios-191560>

# Producción de Ecopetrol en Magdalena Medio superó los 100.000 barriles diarios

Jueves, 8 de marzo de 2018



El campo La Cira Infantas alcanzó un récord de 45.000 barriles diarios.

Heidy Monterrosa - [hmonterrosa@larepublica.com.co](mailto:hmonterrosa@larepublica.com.co)

Ecopetrol reportó que, en diciembre de 2017, los 28 campos operados por la petrolera en el Magdalena Medio registraron una producción de 100.989 barriles equivalentes de petróleo por día. De estos, se destacó La Cira Infantas, que alcanzó un récord de 45.000 barriles diarios.

Según la empresa, entre las actividades que impulsaron la producción están los pilotos de inyección de agua mejorada en la gerencia Cira Infantas, el piloto de inyección de polímeros realizado en la gerencia del Río y el cumplimiento en 108% de producción en la gerencia De Mares.

Además, en esta zona se tuvo un índice de reposición de reservas de 0,9, lo que significa que por cada barril producido el año pasado, se logró reponer 0,9 barriles. Así mismo, la optimización de costos alcanzada en campos de producción como Provincia, Llanito, Yarigui y Tibú, entre otros, apalancó los logros.

Para 2018, la meta de producción de la Región Central es 108.319 barriles equivalentes de petróleo. También esperan desarrollar 261 trabajos de perforación de pozos productores e inyectores en la gerencia De Mares, del Río, La Cira Infanta y Catatumbo.

<https://www.larepublica.co/economia/produccion-de-ecopetrol-en-magdalena-medio-supero-los-100000-barriles-diarios-2607720>

# Producción de crudo en Magdalena Medio superó los 100 mil barriles: Ecopetrol

Economía

08 Mar 2018 - 05:03 Pm

Los 28 campos petroleros del país registraron una producción de 100.989 barriles.



De hallar petróleo en el Magdalena Medio se podrían duplicar las reservas de crudo en Colombia, según Ecopetrol.

**Foto:** Ingimage

Ecopetrol dio un parte positivo sobre la producción de crudo en la región del Magdalena Medio. Según la petrolera, en esta sección del país **se produjeron más de 100 mil barriles por día.**

La empresa indicó que *"en materia de producción, los 28 campos operados en Antioquía, Bolívar, Boyacá, Cesar, Norte de Santander y Santander, registraron una producción de **100.989 barriles equivalentes de petróleo por día**, destacándose el campo La Cira Infantas que alcanzó un récord de 45 mil barriles diarios, en diciembre"*.

Según Ecopetrol, *"para 2018 la meta de producción de la Regional Central es 108.319 barriles equivalentes de petróleo"*.

Así mismo, se espera desarrollar 261 trabajos de perforación de pozos productores e inyectores en las gerencias De Mares, del Río, La Cira Infantas-Teca y Catatumbo.

La petrolera informó que esta producción de crudo, contribuyó a los resultados finales, **cuyas utilidades cerraron el año anterior en \$6,6 billones, las más altas de los últimos cuatro años.**

## **Refinería**

Ecopetrol también reportó que la Refinería de Barrancabermeja alcanzó resultados positivos. *"En 2017 logró una generación de caja o Ebitda (utilidades antes de impuestos, intereses, depreciación y amortización) de **\$1,9 billones y obtuvo un margen de refinación de US\$13,5 por barril"**, reveló la empresa.*

Este resultado se dio no obstante, *"el mayor incremento del precio de los crudos, frente a los precios de la canasta de productos de la refinería, y la menor carga de crudos livianos, afectada por la suspensión del recibo de crudo Caño Limón, durante la mayor parte del año por los atentados terroristas al oleoducto"*.

Informó que la excelencia de sus operaciones, llevó a la mayor refinería del país, a maximizar su producción de combustibles, **como el diésel, con un crecimiento cercano a los tres millones de barriles anuales.**

*"El aumento en la preparación de otros productos de mayor valor, comparativamente con los resultados de 2016 a expensas de una reducción de aproximadamente 10 millones de barriles anuales de fuel oil, como producto de menor valor por la puesta en marcha de iniciativas de mejora del margen para lograr una mayor eficiencia operacional", apuntó Ecopetrol.*

Cabe recordar que la petrolera está buscando realizar un plan piloto para el uso de yacimientos no convencionales, uno de ellos el denominado Fracking, en la región del Magdalena Medio.

<https://www.rcnradio.com/economia/produccion-de-crudo-en-magdalena-medio-supero-los-100-mil-barriles-ecopetrol>

## Ecopetrol superó producción en el Magdalena Medio

---

Para este año, la meta de extracción de la firma, en esta región del país, es llegar a los más de 108.000 barriles equivalentes de petróleo por día.



La producción superó los 100.000 barriles diarios.

AFP

POR:

## PORTAFOLIO

MARZO 08 DE 2018 - 10:03 P.M.

La operación de Ecopetrol en el Magdalena Medio en el 2017, tanto en producción como en refinación, reportó un crecimiento en números, los más altos de los últimos cuatro años, al superar el techo de los 100.000 barriles diarios de crudo bombeados.

(Lea: [Argentina, Brasil y México, la nueva apuesta de Ecopetrol](#))

Los 28 campos administrados por la petrolera en Antioquía, Bolívar, Boyacá, Cesar, Norte de Santander y Santander, registraron una producción de 100.989 barriles por día, destacándose el de La Cira Infantas, que alcanzó un récord de 45.000 barriles diarios, en diciembre.

(Lea: [Ecopetrol afirma que centrará sus tareas en tierra](#))

Voceros de la Vicepresidencia de Desarrollo de la Regional Central (VRC) de Ecopetrol le indicaron a Portafolio que en tareas de desarrollo están los pilotos de inyección de agua mejorada, en el campo Cira Infantas y “el piloto inyección de polímeros realizado en la Gerencia del Río, así como el cumplimiento en 108% de producción en la gerencia De Mares”.

(Lea: [Utilidad de Ecopetrol le da una mano a las finanzas del Gobierno](#))

En el campo Tibú se puso en marcha una campaña de optimizaciones de pozos, que permitió incorporar reservas; adicionalmente, se inició la perforación del pozo T-590, el primero de nueve en estudio que permitirá capturar información y tener un mejor conocimiento del yacimiento con el fin de estructurar el plan de desarrollo del campo.

De igual forma, la VRC obtuvo en el 2017 un índice de reposición de reservas de 0.9, es decir, que por cada barril producido el año pasado se logró reponer 0.9 barriles.

“Estos resultados en reservas fueron posibles gracias a los trabajos de mantenimiento de subsuelo y programas de monitoreo de los yacimientos, que permitieron la adecuada administración de la curva básica de los campos de producción de la Regional”, señaló el vocero.

Por su parte, Felipe Bayón Pardo, presidente de la petrolera recalcó que: “En el 2017, nos enfocamos en buscar la excelencia y seguridad en todas nuestras operaciones, el cumplimiento de la meta de producción y un mejor balance de reservas, pilares fundamentales para el crecimiento de la compañía”.

Otro aspecto importante que apalancó los logros en reservas, dentro de la actividad de Ecopetrol en el Magdalena Medio, fue la optimización de costos alcanzada en campos de



producción tales como Provincia, Llanito, Yariguí y Tibú, entre otros, por medio del incremento en las eficiencias de energía y manejo de fluidos necesarios para la operación.

Para 2018 la meta de producción de la VRC es llegar a los 108.319 barriles equivalentes de petróleo por día.

“Se espera desarrollar 261 trabajos de perforación de pozos productores e inyectores en las gerencias De Mares, del Río, La Cira Infantas- Teca y Catatumbo”, precisó el vocero de la petrolera.

<http://www.portafolio.co/negocios/empresas/ecopetrol-supero-produccion-en-el-magdalena-medio-515065>

# Colombia se suma a ola de subastas petroleras en América Latina con licitación en abril

La primera oferta de nuevas áreas para [exploración petrolera](#) en **Colombia** en cuatro años coincide con iniciativas de la [mayoría de sus vecinos](#) para atraer nuevas inversiones en energía.



Colombia necesita inversión extranjera para reactivar su estancada **producción de crudo** y gas.

**AGENCIA REUTERS** / 11.03.2018 - 05:05 AM

Colombia planea adjudicar hasta 15 **bloques petroleros** el mes próximo y comenzará a ofrecer rutinariamente áreas en tierra y mar para exploración y producción en mayo, dijo la Agencia Nacional de Hidrocarburos del país.

La primera oferta de nuevas áreas en Colombia en cuatro años coincide con iniciativas de la mayoría de sus vecinos para atraer nuevas inversiones en energía. Argentina, Brasil, Ecuador, [México](#) y Uruguay también realizarán licitaciones este año, tras un alza de los precios del crudo y un aumento de los recursos para exploración.

Las próximas adjudicaciones en Colombia se realizarán en la cuenca Sinu-San Jacinto, en el noroeste del país, dijo Orlando Velandia, presidente de la **Agencia Nacional de Hidrocarburos**, en una entrevista en el marco de la conferencia energética CERAWeek.

Colombia necesita inversión extranjera para reactivar su estancada producción de crudo y gas. El país planea aumentar solo ligeramente la producción a 900,000 barriles de petróleo equivalente por día este año, dijo Velandia.

La última subasta petrolera de Colombia en el 2014 consiguió inversiones de firmas como **ConocoPhillips** y **Parex Resources** para siete proyectos no convencionales, que están a punto de finalizar la etapa de exploración para comenzar más tarde la producción temprana de petróleo y gas de esquisto bituminoso.

"Queremos otorgar la mayor cantidad posible de bloques en este proceso. Esta pausa ha sido útil para reflexionar y obtener experiencia en un entorno de bajo precio", dijo Velandia.

Parex Resources y **Gran Tierra** de Canadá, Nexen Petroleum -unidad de la china CNOOC-, la colombiana [Hocol](#), **Talisman Energy** de Repsol y la estadounidense **Noble Energy** calificaron para la subasta Sinu-San Jacinto.

Las ofertas se presentarán en los próximos días y se esperan resultados a principios de abril, dijo Velandia.

Luego de completar la subasta, Colombia espera comenzar a ofrecer bloques permanentemente en un proceso similar al que Brasil planea este año. La oferta de Colombia incluirá alrededor de dos docenas de áreas en tierra y mar adentro que pueden recibir ofertas en cualquier momento.

El nuevo mecanismo fue aprobado el año pasado y se probará en mayo. "La prioridad de Colombia es desarrollar (los recursos) costa afuera", dijo Velandia.

<https://gestion.pe/economia/colombia-suma-ola-subastas-petroleras-america-latina-licitacion-abril-229066>