



GEOPARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LA ACTUALIZACIÓN DE SUS OPERACIONES DEL TERCER TRIMESTRE DE 2023

REINICIO DE LA PRODUCCIÓN DEL YACIMIENTO ÍNDICO EN EL BLOQUE CPO-5 MÁS ÉXITO EXPLORATORIO EN COLOMBIA Y ECUADOR MÚLTIPLES CATALIZADORES EXPLORATORIOS EN MARCHA

Bogotá, Colombia- 19 de octubre de 2023 - GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: GPRK), la compañía latinoamericana independiente líder en exploración, operación y consolidación de petróleo y gas anuncia hoy la actualización de sus operaciones para el trimestre finalizado el 30 de septiembre de 2023.

Reanudación de la producción de petróleo y gas

- GeoPark produce en la actualidad aproximadamente 39.000 boepd¹.
- La producción consolidada promedio de petróleo y gas del 3T2023 fue de 34.778 boepd, por debajo de su potencial debido, sobre todo, a la producción temporalmente cerrada en el bloque CPO-5 (no operado por GeoPark, con una participación del 30%) en Colombia y en el bloque Fell (operado por GeoPark, con una participación del 100%) en Chile.
- 12 equipos en operación actualmente (7 equipos de perforación y 5 de workover), incluyendo 5 equipos de perforación en pozos de exploración y de avanzada.

Colombia - Cuenca Llanos: nuevo éxito exploratorio y perforación de prospectos de alto potencial

Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%):

- El tercer pozo de desarrollo horizontal inició el testeó a inicios de octubre de 2023 y produce actualmente 1.800 bopd aproximados desde la formación Mirador.
- GeoPark ha iniciado la perforación del cuarto y quinto pozo horizontal, y se espera que alcancen profundidad total en noviembre de 2023.
- El bloque produce actualmente 54.200 bopd brutos aproximados (vs 53.367 bopd brutos en el 3T2023).

Bloque CPO-5:

- El operador inició la perforación del pozo exploratorio Halcón 1 a finales de septiembre, apuntando al potencial de exploración de la formación Guadalupe en la parte norte del bloque CPO-5, cercana a la parte sur del bloque Llanos 34, y se espera que alcance profundidad total a finales de octubre de 2023.
- A finales de septiembre de 2023, el operador recibió la aprobación por parte del regulador (ANH) para reiniciar la producción en los pozos Índico 6 e Índico 7², que producen actualmente 7.500-8.000 bopd brutos en total. Estos pozos podrían, potencialmente, aumentar y estabilizar su producción combinada en aproximadamente 9.000 bopd brutos antes de fin de año, dependiendo del rendimiento del reservorio.
- El bloque produce actualmente 23.800 bopd brutos aproximados (vs 16.877 bopd brutos en el 3T2023).

Bloque Llanos 123 (operado por GeoPark con una participación del 50% y Hocol con una participación del 50%):

- El pozo exploratorio Toritos 1 alcanzó profundidad total en septiembre de 2023.
- La información de perfiles indicó potencial de hidrocarburos en las formaciones Barco (Guadalupe) y Gachetá.
- El pozo inició las actividades de testeó a finales de septiembre de 2023 y produce actualmente 1.370 bopd aproximados de 14 grados API con un corte de agua del 1,5% desde la formación Barco (Guadalupe).
- El bloque produce actualmente 2.140 bopd brutos aproximados (vs 626 bopd brutos en el 3T2023).

¹ Producción estimada promedio desde el 10 de octubre de 2023 al 16 de octubre de 2023.

² Estos dos pozos fueron perforados a finales de 2022 y se cerraron tras la solicitud de la ANH de que el operador suspendiera la producción hasta que se completaran ciertas instalaciones de superficie.

Ecuador – Cuenca Oriente: nuevo éxito exploratorio

Bloque Perico (no operado por GeoPark con una participación del 50%):

- El pozo exploratorio Perico Centro 1 alcanzó profundidad total en septiembre de 2023.
- La información preliminar de perfiles indicó potencial de hidrocarburos en la formación arenosa U.
- El pozo inició el testeó a finales de septiembre de 2023 y produce actualmente 830 bopd aproximados de 28 grados API con un corte de agua del 1%.
- El bloque produce actualmente 2.400 bopd brutos aproximados (vs 1.318 bopd brutos en el 3T2023).

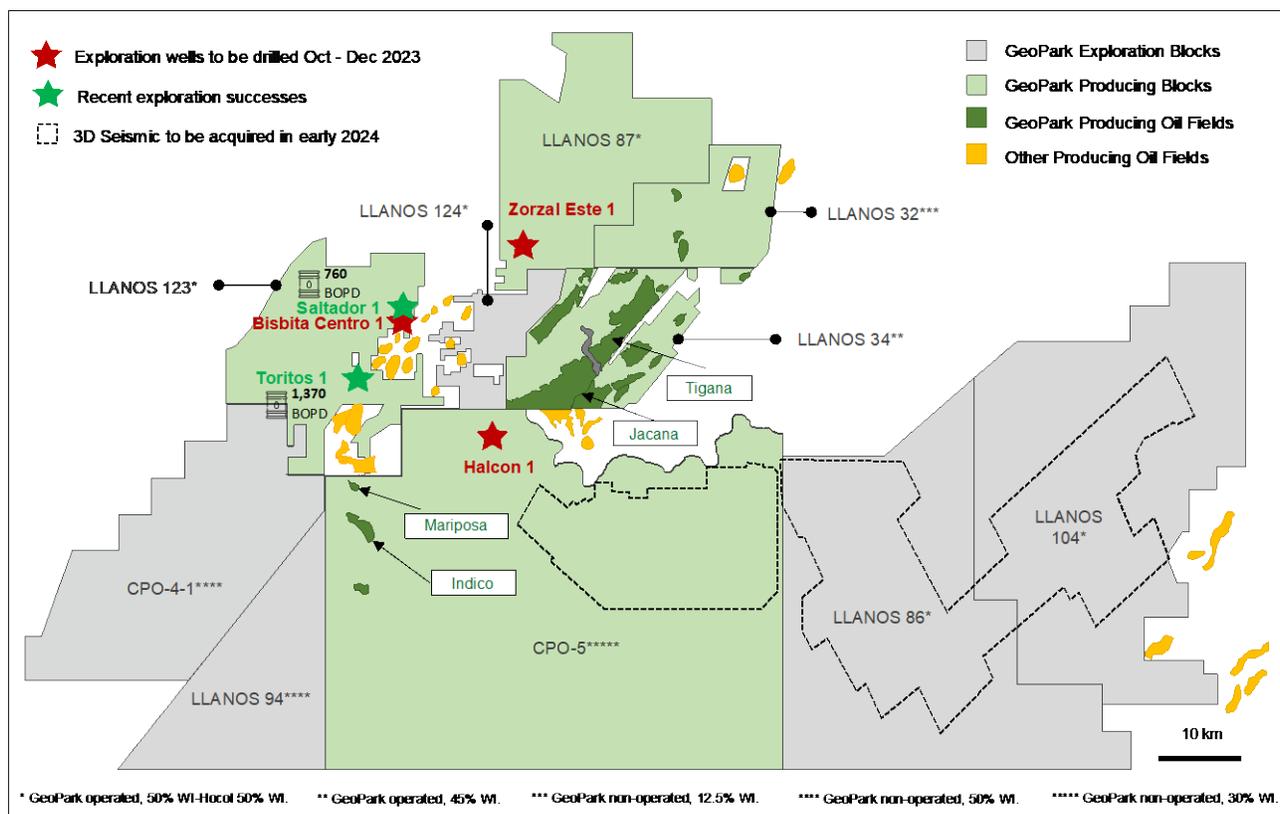
Retornando mayor valor a los accionistas y manteniendo un balance sólido

- Dividendo trimestral de USD 0,132 por acción, o USD 7,5 millones, pagado el 7 de septiembre de 2023, representando un dividendo anualizado de aproximadamente USD 30 millones (o USD 0,52 por acción), un rendimiento de dividendo del 5%³.
- Recompra de 2,2 millones de acciones, o 4% del total de acciones en circulación, por USD 23,6 millones desde el 1 de enero de 2023.
- Efectivo y equivalente de efectivo de USD 106 millones⁴ al 30 de septiembre de 2023.

Catalizadores futuros

- Perforación de 10-12 pozos brutos en el 4T2023, apuntando a proyectos de exploración y desarrollo atractivos, convencionales y de ciclo corto.
- Los proyectos clave incluyen:
 - Bloque CPO-5: actualmente perforando el pozo exploratorio Halcón 1.
 - Bloque Llanos 123: actualmente perforando el pozo exploratorio Bisbita Centro 1.
 - Bloque Llanos 87 (operado por GeoPark con una participación del 50% y Hocol con una participación del 50%): actualmente perforando el pozo exploratorio Zorzal Este 1.
 - Bloque Llanos 34: actualmente perforando 2 pozos de desarrollo adicionales horizontales.
 - Bloque Perico: actualmente perforando el pozo de avanzada Perico Norte 4.

Recent Exploration Successes and Upcoming Catalysts in the Llanos Basin in Colombia



³ Basado en la capitalización promedio de mercado desde el 1 de septiembre al 29 de septiembre de 2023.

⁴ Sin auditar.

Transición del Chief Financial Officer de GeoPark

GeoPark anuncia que Verónica Dávila, Chief Financial Officer, dejará su cargo para emprender otras oportunidades laborales desde el 30 de noviembre de 2023. La Compañía ha iniciado un proceso de búsqueda formal para su reemplazo y ha designado a Ignacio Mazariegos como Chief Financial Officer interino a partir de la partida de la Sra. Dávila.

El Sr. Mazariegos se unió a GeoPark en 2010 y es, actualmente, Director de Nuevos Negocios, liderando y apoyando el crecimiento y rendimiento de la Compañía a través de adquisiciones y alianzas estratégicas. El Sr. Mazariegos y la Sra. Dávila trabajarán estrechamente durante las próximas semanas para asegurar una transición fluida.

Andrés Ocampo, CEO de GeoPark, expresó: "En nombre de todo nuestro equipo, quisiera agradecer a Verónica su compromiso y aporte a GeoPark. Desde que se unió a la Compañía en 2016, Verónica ha sido un miembro valioso del equipo y le deseamos todo el éxito en sus futuros emprendimientos".

Detalle de la producción trimestral por país

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 3T2023, en comparación con el 3T2022:

	3T2023			3T2022	
	Total (boepd)	Petróleo (bopd) ^a	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Colombia	31.780	31.668	672	33.338	-5%
Ecuador	659	659	-	1.194	-45%
Chile	1.565	172	8.361	2.425	-35%
Brasil	774	11	4.578	1.439	-46%
Total	34.778	32.510	13.610	38.396	-9%

- a) Incluye regalías pagadas en especie en Colombia por aproximadamente 5.045 bopd en el 3T2023. No se pagaron regalías en especie en Ecuador, Chile ni Brasil. La producción en Ecuador se informa antes de la participación gubernamental en la producción de aproximadamente 194 bopd.

Producción trimestral

(boepd)	3T2023	2T2023	1T2023	4T2022	3T2022
Colombia	31.780	33.045	32.580	33.749	33.338
Ecuador	659	634	990	1.259	1.194
Chile	1.565	1.690	1.988	2.291	2.425
Brasil	774	1.212	1.020	1.134	1.439
Total^a	34.778	36.581	36.578	38.433	38.396
Petróleo	32.510	33.672	33.801	35.451	34.875
Gas	2.268	2.909	2.777	2.982	3.521

- a) En Colombia, la producción incluye las regalías pagadas en especie y en Ecuador se muestra antes de la participación del Gobierno.

Actualización de la producción de petróleo y gas

Consolidado:

La producción de petróleo y gas en el 3T2023 fue de 34.778 boepd, un 9% menos que el 3T2022, debido a una menor producción en Colombia, Chile, Brasil y Ecuador. El petróleo representó el 93% y 91% de la producción total reportada en el 3T2023 y 3T2022, respectivamente.

GeoPark produce en la actualidad aproximadamente 39.000 boepd⁵

⁵ Producción estimada promedio desde el 10 de octubre de 2023 al 16 de octubre de 2023.

Colombia:

La producción neta promedio de petróleo y gas en Colombia disminuyó un 5% a 31.780 boepd en el 3T2023 comparado con 33.338 boepd en el 3T2022, principalmente como resultado de una menor producción en los bloques Llanos 34 y CPO-5, parcialmente contrarrestado por una mayor producción en el bloque Platanillo (operado por GeoPark con una participación del 100%) y, en menor medida, por nueva producción en el bloque Llanos 123.

Producción de petróleo y gas en los principales bloques de GeoPark en Colombia:

- La producción neta promedio del bloque Llanos 34 disminuyó un 7% a 24.015 bopd (o 53.367 bopd brutos) en el 3T2023, comparado con el 3T2022, debido principalmente al deterioro natural de los yacimientos y, en menor medida, a los bloqueos locales temporales que afectaron en forma parcial la producción y las operaciones por 10 días.
- La producción neta promedio del bloque CPO-5 disminuyó un 10% a 5.063 bopd (o 16.877 bopd brutos), en el 3T2023 comparado con el 3T2022. La producción en el 3T2023 estuvo por debajo de su potencial debido a cierres de los pozos Índico 6 e Índico 7, que producen actualmente 7.500-8.000 bopd brutos aproximados en total. Estos dos pozos podrían, potencialmente, aumentar y estabilizar su producción combinada en aproximadamente 9.000 bopd brutos antes de fin de año, dependiendo del rendimiento del reservorio.
- La producción neta promedio en el bloque Platanillo aumentó un 35% a 2.027 bopd en el 3T2023 comparado con el 3T2022.
- La producción neta promedio del bloque Llanos 123 fue de 313 bopd (o 626 bopd brutos) en el 3T2023, reflejando una producción parcial del pozo exploratorio Saltador 1 que inició actividades de testeó durante el trimestre.

Actividad reciente en la Cuenca Llanos

Bloque Llanos 34

- El tercer pozo de desarrollo horizontal inició el testeó a inicios de octubre de 2023 y produce actualmente 1.800 bopd aproximados desde la formación Mirador.
- GeoPark ha iniciado la perforación del cuarto y quinto pozo horizontal, y se espera que alcancen profundidad total en noviembre de 2023.

Bloque CPO-5

- El operador inició la perforación del pozo exploratorio Halcón 1 a finales de septiembre, apuntando al potencial de exploración de la formación Guadalupe en la parte norte del bloque CPO-5, cercana a la parte sur del bloque Llanos 34.
- Actividades preliminares en marcha apuntando a adquirir más de 230 kilómetros cuadrados de sísmica 3D, prevista para ejecutarse a inicios del 2024.
- Se espera que esta adquisición de sísmica 3D incorpore prospectos de exploración adicionales al inventario de exploración orgánica de GeoPark.

Bloque Llanos 123

- El pozo de exploratorio Toritos 1 alcanzó profundidad total en septiembre de 2023.
- La información de perfiles indicó potencial de hidrocarburos en las formaciones Barco (Guadalupe) y Gachetá.
- Se iniciaron las actividades de testeó a finales de septiembre de 2023 y el pozo produce actualmente 1.370 bopd aproximados de 14 grados API con un corte de agua del 1,5% desde la formación Barco (Guadalupe).
- El pozo exploratorio Saltador 1, que comenzó el testeó en julio de 2023, fue el primer éxito exploratorio en el bloque Llanos 123 y continúa produciendo aproximadamente 760 bopd de 16 grados API con un 4% de corte de agua desde la formación Barco (Guadalupe).
- Con base en estos resultados positivos, el 12 de octubre de 2023, GeoPark inició la perforación de un nuevo pozo exploratorio Bisbita Centro 1, apuntando a un prospecto de exploración ubicado a 1,5 km al sur del pozo Saltador 1.

Bloque Llanos 87

- GeoPark inició la perforación del pozo exploratorio Zorzal Este 1 el 5 de octubre de 2023, y se espera que alcance profundidad total a inicios de noviembre de 2023.

Bloque Llanos 124 (operado por GeoPark con una participación del 50% y Hocol con una participación del 50%):

- El pozo exploratorio Cucarachero 1 alcanzó profundidad total en agosto de 2023.
- Se encontró reservorio en el pozo en la formación Cuervo sin evidencia de hidrocarburos.

Bloques Llanos 86 y Llanos 104 (operados por GeoPark con una participación del 50% y Hocol con una participación del 50%):

- Los bloques Llanos 86 y Llanos 104 se encuentran adyacentes sobre el lado este del bloque CPO-5.
- Actividades preliminares en marcha apuntando a adquirir más de 650 kilómetros cuadrados de sísmica 3D, prevista para ejecutarse a inicios del 2024.
- Se espera que esta adquisición de sísmica 3D incorpore prospectos de exploración adicionales al inventario de exploración orgánica de GeoPark.

Ecuador:

La producción neta promedio de petróleo en Ecuador antes de la participación del Gobierno disminuyó 45% a 659 bopd en el 3T2023 (aproximadamente 465 bopd después de la participación del Gobierno) comparado con 1.194 bopd en el 3T2022 debido, principalmente, al deterioro natural de los yacimientos.

Ecuador produce actualmente 2.400 de bopd brutos aproximados, luego del éxito en la perforación y testeo de los pozos Yin 2 y Perico Centro 1.

La participación en la producción del Gobierno varía según los diferentes escenarios del precio del petróleo y es de aproximadamente 30-40% considerando un precio del petróleo crudo Oriente de USD 70-100 por bbl.

Actividad reciente en el Bloque Perico

- El pozo exploratorio Perico Centro 1 alcanzó profundidad total en septiembre de 2023.
- La información preliminar de perfiles indicó potencial de hidrocarburos en la formación arenosa U.
- El pozo inició el testeo a finales de septiembre de 2023 y produce actualmente 830 bopd aproximados de 28 grados API con un corte de agua del 1%.
- El pozo Yin 2 inició las pruebas de producción a mediados de agosto de 2023 y produce actualmente 740 bopd de 30 grados API con un corte de agua del 1% desde la formación arenosa U.
- Con base en estos resultados positivos, el 8 de octubre de 2023, el operador inició la perforación de un nuevo pozo de avanzada, el Perico Norte 4, y se espera alcance profundidad total a fines de octubre de 2023.

Chile:

La producción neta promedio en Chile disminuyó un 35% a 1.565 boepd en el 3T2023, comparado con 2.425 boepd en el 3T2022, como resultado del deterioro natural de los yacimientos, actividades de perforación limitadas y la producción temporalmente cerrada de petróleo debido a negociaciones comerciales. GeoPark llegó a un acuerdo con el comprador de petróleo y a partir de agosto de 2023 comenzó gradualmente a reabrir la producción temporalmente cerrada de 400 bopd.

El mix de producción fue 89% gas natural (en contraste con 84% en el 3T2022) y 11% petróleo liviano (a diferencia del 16% en el 3T2022).

Brasil:

La producción neta promedio en el yacimiento Manatí (no operado por GeoPark con una participación del 10%) en Brasil disminuyó un 46% a 774 boepd en el 3T2023 comparado con 1.439 boepd en el 3T2022. La producción en Manatí se interrumpió temporalmente por 24 días durante el 3T2023 debido a una menor demanda de gas. La producción se reinició a finales de septiembre de 2023 y la producción neta del yacimiento Manatí produce actualmente 1.550 boepd.

El mix de producción fue 99% gas natural y 1% petróleo y condensado en el 3T2023 y 3T2022.

Otras noticias

Notificación de cambio de Auditor (de EY Argentina a EY Colombia)

GeoPark anuncia que ha cambiado sus auditores de Pistrelli, Henry Martin y Asociados S.R.L. (o EY Argentina) a Ernst & Young Audit S.A.S. (o EY Colombia), siendo ambas firmas miembros de EY Global Limited.

EY Argentina renunció como auditor de GeoPark con fecha efectiva 29 de septiembre de 2023, y el Directorio de GeoPark designó a EY Colombia como auditor sucesor de la Compañía hasta la próxima Asamblea Anual de Accionistas.

Los reportes de auditoría de EY Argentina sobre los estados financieros consolidados de GeoPark de los períodos finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021 y hasta esa fecha no incluyen una opinión adversa o descargo de responsabilidad y no fueron calificados o modificados en cuanto a la incertidumbre, alcance de la auditoría o principios contables. Adicionalmente, no han existido desacuerdos o eventos registrables (definidos en el Item 16F(a)(1) (iv) y (v) del Formulario 20-F) entre GeoPark y EY Argentina.

Fecha de informe para la publicación de resultados del 3T2023, conferencia telefónica y transmisión por internet (webcast).

GeoPark informará sus resultados financieros del 3T2023 el 8 de noviembre de 2023, después del cierre del mercado.

Conjuntamente con el comunicado de prensa de resultados del 3T2023, la Gerencia de GeoPark realizará una conferencia telefónica sobre estos resultados financieros del 3T2023 el 9 de agosto del 2023 a las 10:00 de la mañana (hora del este).

Para escuchar la conferencia, los participantes pueden acceder al webcast ubicado en la sección "Invierta con nosotros" de la página Web de la Compañía www.geo-park.com, o haciendo clic en el siguiente enlace:

<https://events.q4inc.com/attendee/344411932>

Los interesados pueden participar en la conferencia telefónica llamando a los números que figuran a continuación:

Participantes de Estados Unidos: +1 (646) 904-5544

Participantes internacionales: +1 (833) 470-1428

Código de entrada: 865697

Se debe considerar un tiempo extra previo a la llamada para visitar la página Web y descargar cualquier software de streaming media que se pueda requerir escuchar en el webcast.

Después de concluir la llamada en vivo, se subirá un archivo de la reproducción del webcast en la sección Invierta con nosotros de la página Web de la Compañía www.geo-park.com

Para más información, comunicarse con:

INVERSORES:

Stacy Steimel
Shareholder Value Director
T: +562 2242 9600 ssteimel@geo-park.com

Miguel Bello
Market Access Director
T: +562 2242 9600 mbello@geo-park.com

Diego Gully
Investor Relations Director
T: +55 21 99636 9658 dgully@geo-park.com

MEDIOS:

Departamento de Comunicaciones communications@geo-park.com

AVISO

Para más información sobre GeoPark, visitar la sección "Invierta con nosotros" del sitio web www.geopark.com.

Redondeo de montos y porcentajes: algunas cantidades y porcentajes incluidos en este comunicado han sido redondeados para facilitar su presentación. Los porcentajes incluidos en el presente comunicado no se han calculado en todos los casos en base a dichos montos redondeados, sino sobre la base de las cantidades antes del redondeo. Por esta razón, algunos porcentajes en este comunicado de prensa pueden variar de los obtenidos al realizar los mismos cálculos sobre la base de los montos en los estados financieros. Del mismo modo, es posible que otras cantidades incluidas este comunicado no sumen debido al redondeo.

DECLARACIONES PREVENTIVAS RELACIONADAS CON INFORMACIÓN PROSPECTIVA

Este comunicado de prensa contiene declaraciones que constituyen información prospectiva. Muchas de las declaraciones prospectivas contenidas en este comunicado pueden ser identificadas por el uso de términos tales como "anticipar", "creer", "podría", "esperar", "debería", "planear", "tener la intención", "estimar" y "potencial", entre otras.

Las declaraciones prospectivas que aparecen en varios lugares de este comunicado de prensa incluyen, pero no se limitan a, declaraciones con respecto a la intención, creencia o expectativas actuales, con respecto a distintos asuntos, incluyendo guía de producción, retornos a los accionistas, EBITDA Ajustado, gastos de capital y flujo de efectivo libre. Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y suposiciones de la gerencia y en la información actualmente disponible con la que cuenta. Dichas declaraciones están sujetas a riesgos e incertidumbres, y los resultados reales pueden diferir significativamente de los expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas debido a distintos factores.

Las declaraciones prospectivas se refieren únicamente a la fecha en que se hacen y la Compañía no asume ninguna obligación de actualizarlas a la luz de nueva información o desarrollos futuros ni de publicar revisiones de estas declaraciones para reflejar hechos o circunstancias posteriores, ni acontecimientos imprevistos. Para un análisis de los riesgos que la Compañía enfrenta, que podrían afectar la realización de las presentes declaraciones, se pueden consultar las presentaciones realizadas ante la Comisión de Valores de Estados Unidos (SEC).

Las cifras de producción de petróleo y gas incluidas en este comunicado están declaradas antes del efecto de las regalías pagadas en especie, consumo y pérdidas. La producción anual por día se obtiene dividiendo la producción total por 365 días.