



OBJETIVOS
DE DESARROLLO
SOSTENIBLE

SPEED = ESG+
2020



SEGURIDAD

0,87 TRIR
Total
Recordable
Incident Rate
(Tasa de
Incidentes
Registrables)*

0,13 MVCR
Motor Vehicle
Crash Rate
(Tasa de
Incidentes
Vehiculares
Registrables)*

0,29 LTIR
Lost Time
Incident Rate
(Tasa de
Incidentes
con Tiempo
Perdido)*

* Bajo
lineamiento de
la Asociación
Internacional
de Productores
de Petróleo y
Gas (IOGPI).

CERO
incidentes
fatales

6,9 MM
horas
trabajadas

17.991
inspecciones
de seguridad

24.179.280
barriles de
petróleo
producidos y
transportados
sin incidentes
con terceros

515
simulacros de
emergencias
contemplando
100% de los
escenarios de
vulnerabilidad

30.503
análisis
de riesgos
realizados

4.211
sesiones de
capacitación
en HS



PROSPERIDAD

174,7
mmboe
reservas 2P
(certificadas
bajo PRMS)

40,2
mboepd
producción
diaria
promedio

22 pozos
perforados
(desarrollo y
exploratorios)

13
nuevos
bloques en
cuencas
Putumayo
y Llanos en
Colombia

USD 393,7 MM
en ingresos
anuales por ventas
de petróleo y gas

USD 6,5
costos operativos
por boe

USD 217,5 MM
EBITDA ajustado

USD 35,9 MM
regalías

USD 25,2 MM
impuestos a la
renta pagados

14% CAGR
tasa de
crecimiento
anual
compuesta en
reservas netas
2P (2009-2020)

18% CAGR
tasa de
crecimiento anual
compuesta en
producción de
petróleo y gas
(2009-2020)

>6 veces
sobresuscrito bono
con vencimiento
2027 y tasa récord
para una Compañía
latinoamericana
calificada B+

Cifras consolidadas para toda la Compañía, a menos que se indique lo contrario.

GOBIERNO CORPORATIVO
Y TRANSPARENCIA



Directorio con
Presidenta Independiente
y mayoría de **miembros
independientes***

*Efectivo en junio de 2021



Comités de Auditoría, Compensación y
de Nominación y de Gobierno
Corporativo*, con **100% miembros
independientes**

*Efectivo en julio de 2021



97% de empleados
entrenados en ética y
compliance. **Línea
Ética Independiente**



EMPLEADOS

437

empleados directos

100%

de los empleados tienen participación accionaria

42%

de nuestro Equipo Directivo está conformado por mujeres

34%

de nuestros empleados son mujeres

43%

de los nuevos empleados son mujeres

0,9%

fue la tasa de rotación voluntaria en 2020

29%

de nuestros empleados asumieron nuevos roles y responsabilidades

95%

de los miembros de nuestro equipo fueron formados y capacitados (423 empleados)

9.265

horas de formación profesional entre todos los empleados directos

100%

de empleados tomaron permiso parental y regresaron a sus cargos: 45% hombres y 55% mujeres



ENTORNO AMBIENTAL

CERO

multas o sanciones ambientales

15,2 kg

CO₂e/boe

Índice de intensidad de emisiones de toda la operación (alcance 1 y 2).

El índice de 13,05 kg CO₂e/boe en 2019 solo incluyó Colombia

ISO

14001:2015

recertificación del Sistema de Gestión Ambiental obtenida hasta 2023 en Colombia

0,7 barriles

de crudo derramados por 1 millón de barriles producidos: una reducción de 35% sobre el indicador de 1,08 en 2019

9,75 litros

de agua captada por boe producido en Colombia

CERO

vertimientos directos a fuentes de agua superficiales

8,2%

reducción de consumo de agua



DESARROLLO COMUNITARIO

75%

empleo local a diciembre 2020 vs. 57% en enero de 2020 en Colombia

73%

de la inversión social concentrada en áreas rurales

58.069

beneficiarios de los programas sociales

USD 64 MM

compras de bienes y servicios a proveedores locales

10.591

vecinos de las áreas de operación participaron en 1.140 reuniones

3.464

participantes en 634 reuniones para identificar impactos ambientales y sociales en Colombia y Ecuador

92%

consultas resueltas a través de Cuéntame (sistema de atención de peticiones, quejas y reclamos)

39

análisis de riesgos de entorno para la viabilidad de nuevos proyectos

USD 3,24 MM

en inversión socioambiental para el desarrollo sostenible

3

etnias indígenas consultadas para el desarrollo de nuestros proyectos



1.800 evaluaciones de debida diligencia en 100% de nuevos proveedores



Listada en NYSE desde 2014/Cumple con la Ley Sox



Reporte a Iniciativa para la Transparencia de las Industrias Extractivas (EITI) en Colombia



TRANSPARENCIA POR COLOMBIA

Participación en Medición de Gestión Empresarial de Riesgos de Corrupción de **Transparencia por Colombia**

Institutional Investor

LATIN AMERICA EXECUTIVE TEAM
Mejores Métricas ESG 2019/2020

GEOPARK

Somos GeoPark

(102-1, 102-2, 102-3, 102-4, 102-5, 102-6 Y 102-7 102-10) Somos una Compañía independiente, líder en exploración y producción de petróleo y gas en Latinoamérica, con activos y plataformas de crecimiento en Colombia, Ecuador, Chile, Brasil y Argentina.

Nuestra Compañía está diseñada para el largo plazo, y año tras año ha superado su récord de desempeño en ventas, producción, indicadores ambientales y sociales, sin importar el contexto económico o político ni la volatilidad propia de la industria. Nuestro portafolio se compone de múltiples proyectos en varios países y regiones, gestionados por equipos locales con amplia experiencia internacional.

Nuestro principal activo es nuestra gente, y de manera consciente y deliberada hemos atraído y capacitado a uno de los equipos más competentes de la región, que asegura un adecuado desarrollo de los recursos energéticos siguiendo altos estándares de calidad en el suelo y el subsuelo.

Somos una Compañía fundada con la convicción de que la energía es el factor fundamental para el progreso humano y económico. Crear Valor y Retribuir es nuestra esencia y nuestra razón de ser porque generamos valor verdadero, trascendental y duradero con y para nuestros empleados, accionistas, socios, vecinos y todos aquellos que forman parte de nuestra cadena de valor.

Nuestro portafolio



COLOMBIA

Bloques 23

Operados por GeoPark

Llanos 34, Llanos 87, Llanos 104, Llanos 123, Llanos 124, VIM-3, Llanos 86, Andaquies,* Coatí, Mecaya, Platanillo, PUT-8, PUT-9, PUT-12, PUT-14, PUT-30, PUT-36, Tacacho, Terecay.

*En proceso de renuncia y liquidación del contrato.

No operados por GeoPark

Llanos 32, Llanos 94, Abanico, CPO-5.

Reservas

141,0 mmmboe reservas 2P

Producción

- **33.039 bopd** en promedio.
- **1.133 mcfpd** en promedio.
- **33.228 boepd** producción promedio diaria.

En uno de los años más desafiantes en la historia de la industria, **nuestra producción neta promedio en Colombia aumentó en 3%**. Los gastos de capital disminuyeron 20% y los costos operativos por barril se mantuvieron estables con relación a 2019.

Completamos con éxito la adquisición e integración de Amerisur incorporando 12 bloques operados en la cuenca Putumayo y el bloque no operado CPO-5 en la cuenca Llanos, el OBA (oleoducto de exportación de crudo desde Colombia a Ecuador) y valiosas alianzas con ONGC y Oxy (ahora SierraCol Energy).



ECUADOR

Bloques 2

Operados por GeoPark

Espejo

No operados por GeoPark

Perico



CHILE

Bloques 4

Fell, Isla Norte, Campanario, Flamenco.

Reservas

25,5 mmmboe reservas 2P

Producción

- **395 bopd** en promedio.
- **17.084 mcfpd** en promedio.
- **3.242 boepd** producción promedio diaria.

Nuestros activos chilenos nos dan acceso a 0,8 millones de acres de exploración y producción en cuatro bloques de la cuenca Magallanes, una región que ha estado en producción por más de 60 años y que creemos aún está subdesarrollada.



BRASIL

Bloques 7

Operados por GeoPark

REC-T-128*, POT-T-785,
REC-T-58, REC-T-67,
REC-T-77, POT-T-834.

*En 2020 iniciamos proceso de cesión en el bloque no productor REC-T-128.

No operados por GeoPark

Manatí** (BCAM 40 -
Manatí en concesión
a Petrobras y en
proceso de venta).

**En 2020 anunciamos un acuerdo para vender nuestra participación en Manatí, transacción sujeta a aprobaciones regulatorias.

Reservas

2,6 mmbøe reservas 2P

Producción

- 62 bopd en promedio.
- 8.220 mcfpd en promedio.
- 1.432 boepd producción promedio diaria.



PERÚ

Bloques 1

Operados por GeoPark

Morona

El 15 de julio de 2020 anunciamos nuestra decisión irrevocable de retirarnos del bloque Morona.



ARGENTINA

Bloques 7

Operados por GeoPark

Aguada Baguales, Puesto
Touquet, El Porvenir.

No operados por GeoPark

Puelen, Sierra del
Nevado, CN-V,
Los Parlamentos.

Reservas

5,5 mmbøe
reservas 2P

Producción

- 1.364 bopd en promedio.
- 5.556 mcfpd en promedio.
- 2.290 boepd producción promedio diaria.

Hitos

20_20



Firmamos el contrato con PEL (Petroeléctrica de los Llanos) para la conexión de Llanos 34 al Sistema Eléctrico Nacional de Colombia. La electrificación de este bloque diversificará las fuentes de energía, elevará la confiabilidad en el suministro de electricidad y reducirá significativamente nuestras emisiones de carbono.



Perforamos 22 pozos (desarrollo y exploratorios).



Fuimos la primera Compañía de la industria de hidrocarburos a nivel global en recibir el Sello Safeguard de Bureau Veritas por el manejo del COVID-19.



Redujimos costos de perforación en pozos de dos fases: USD 3,6 MM/pozo en 2019 a USD 3,4 MM/pozo en 2020.



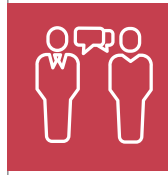
48.143 boepd fue nuestro récord histórico de producción: lo alcanzamos el 2 de febrero de 2020.



Conectamos el campo Tigana en Llanos 34 al Oleoducto del Casanare (ODCA) en Colombia, con lo cual redujimos el tránsito de camiones y los riesgos operacionales asociados, y seguimos disminuyendo nuestras emisiones de carbono.



Avanzamos en la contratación de un proyecto solar fotovoltaico que será instalado en Llanos 34. Esto nos permitirá diversificar las fuentes de energía y reducir aún más las emisiones de gases de efecto invernadero.



Realizamos la exitosa integración de Amerisur, con la que adquirimos el atractivo bloque CPO-5 en la cuenca Llanos y entramos a la cuenca Putumayo en un proceso libre de incidentes y sin pérdidas de producción.



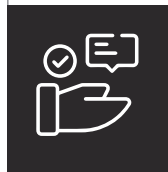
Colocamos exitosamente bono con vencimiento en 2027, cuya emisión fue sobrescrita más de seis veces y obtuvo la tasa de interés más baja para una compañía latinoamericana con calificación de crédito B+.



Abrimos nuestra oficina de atención comunitaria Cuéntame en Puerto Asís, Putumayo, en la cual atendimos las inquietudes de 336 personas.



0,7 barriles de crudo derramados por 1 millón de barriles producidos: una reducción de 35% sobre el indicador de 1,08 en 2019.



Mantuvimos el récord de ocho años consecutivos registrando un 90% de efectividad en el cierre y resolución de peticiones, quejas y reclamos presentados por nuestros grupos de interés en las operaciones de Colombia.

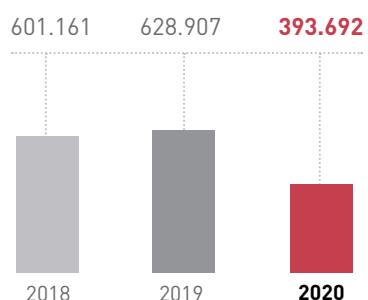


Mantuvimos la buena calificación crediticia de Fitch y Standard & Poor's para nuestras obligaciones, que vencen en 2024 y 2027.

Nuestro desempeño (GRI 102-7)

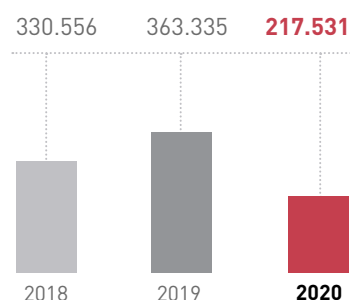
VENTAS INGRESOS OPERACIONALES

Miles USD



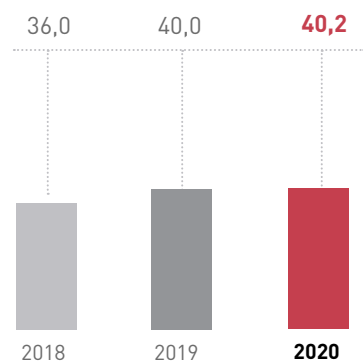
EBITDA AJUSTADO

Miles USD



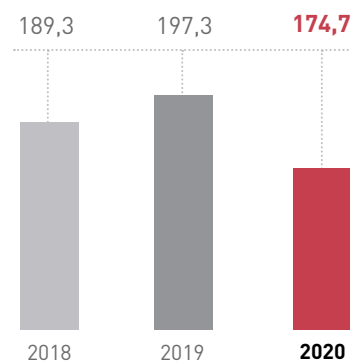
PRODUCCIÓN DIARIA PROMEDIO

(mboepd)

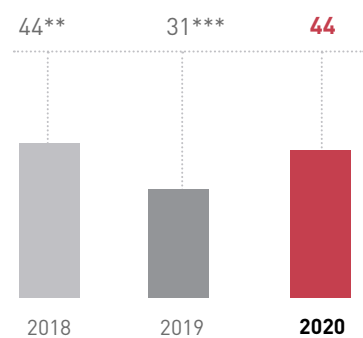


RESERVAS 2P*

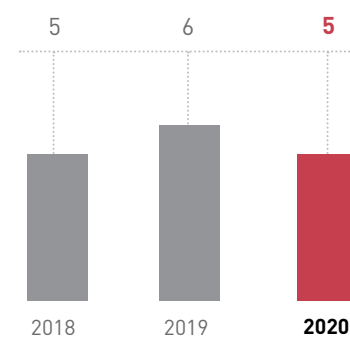
(mmboe)



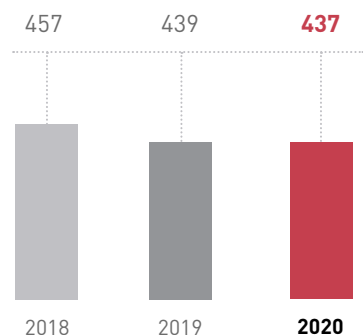
BLOQUES



PAÍSES EN OPERACIÓN



EMPLEADOS PERMANENTES



*Reservas calculadas bajo criterio PRMS.

**Incluye *working* o *economic interest* e incluye bloque Morona en Perú, en proceso de retiro.

***Bloques no sujetos a aprobación o confirmación de las autoridades competentes.