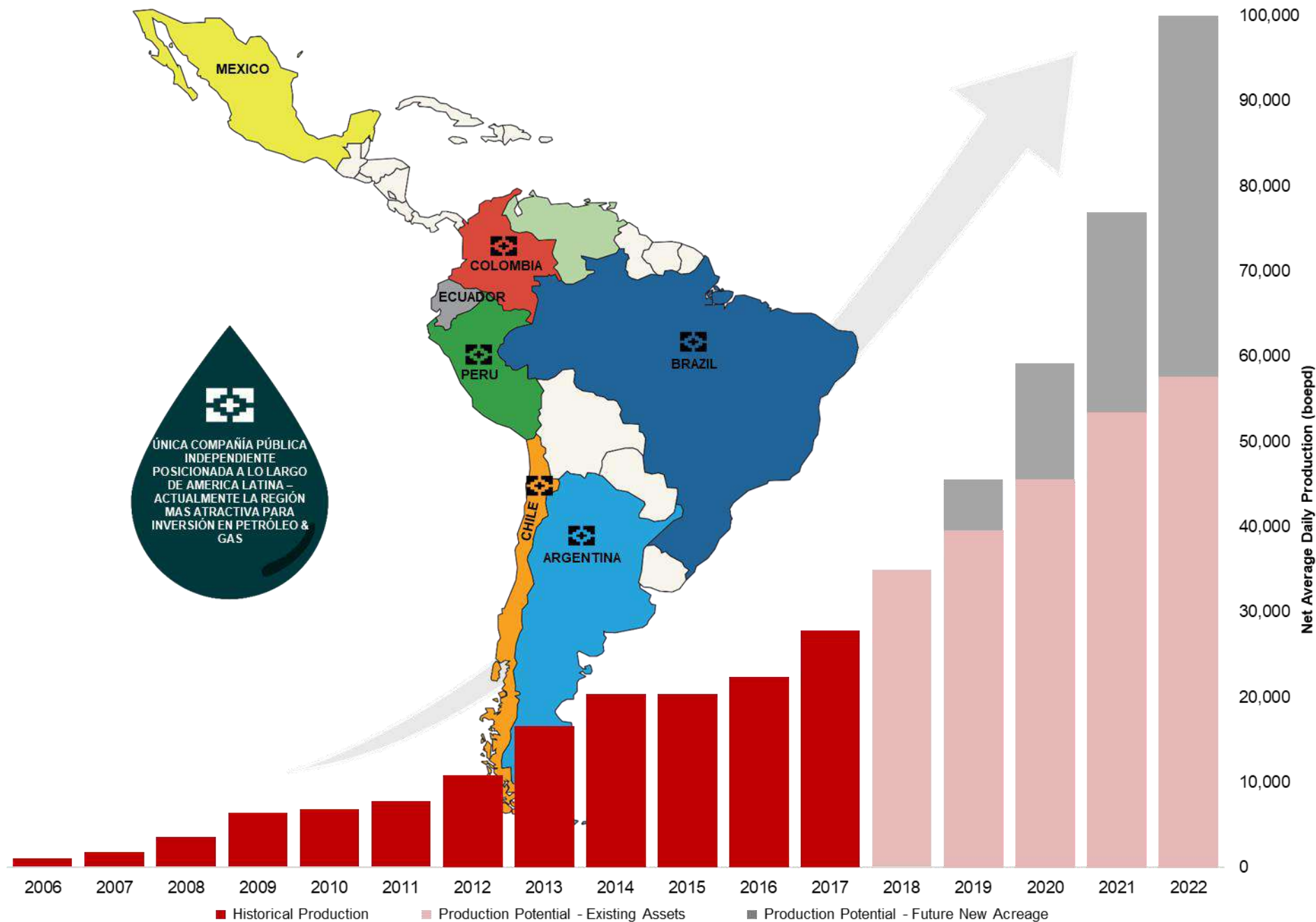








TASA EXITOSA DE PERFORACIÓN

200+ pozos ▶ **75+%**
Llanos 34 ▶ **90+%**

COSTOS HALLAZGO & DESARROLLO¹

Consolidated ▶ **\$4.0 /boe**
Llanos 34 ▶ **\$2.8 /boe**

DESCUBRIMIENTOS
PETRÓLEO & GAS

2P Brutas ▶ **300+ mmboe**
2P 2017 RRI² ▶ **261%**



OPEX³

Consolidado ▶ **\$7 /boe**
Llanos 34 ▶ **\$4 /boe**

COSTO PERFORACIÓN,
COMPETAMIENTO & PUESTA EN
PRODUCCIÓN POR POZO

Llanos 34 ▶ **<\$3.5 mm/pozo**

PRODUCCIÓN OPERADA

Bruta ▶ **65,000+ boepd**
Llanos 34 ▶ **90%**

PAISES

5

CUENCAS
HIDROCARBUROS

9

BLOQUES

29

RECURSOS
EXPLORACIÓN

700-1,300
mmboe

ACRES

5
mm

¹ Estimado al dividir Future Development Capital (FDC) por las Reserves 2P (based on D&M 2017) ² Índice Sustitución Reservas ³ 1Q2018

Colombia: nuestra historia de éxito



NUESTROS ACTIVOS

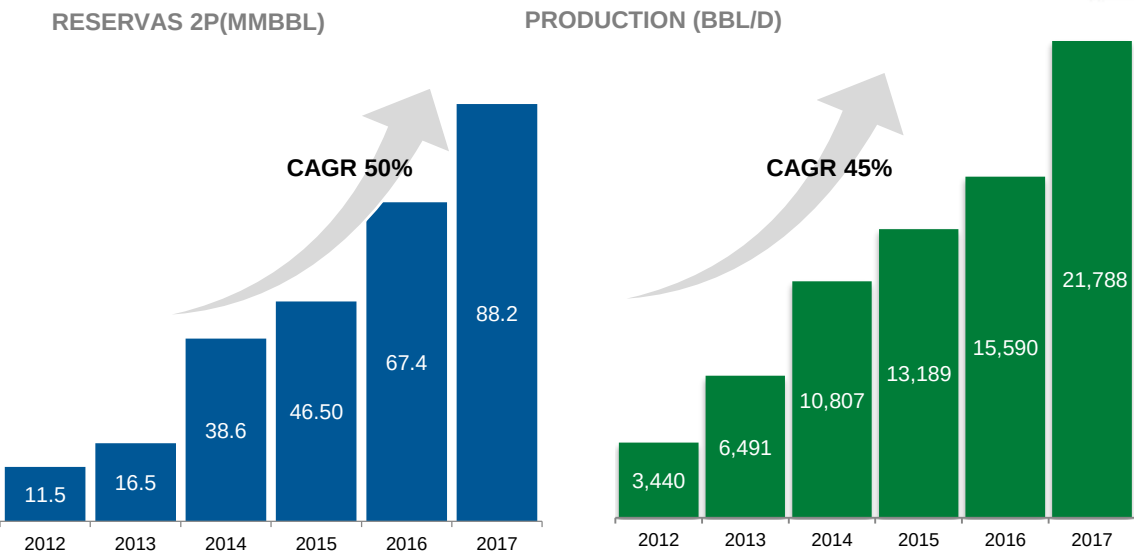
- Activos clave: Llanos 34
- 7 bloques - 5 operados
- 0.3 mm acres
- D&M 2P y 3P reservas netas: 88.2 mmbbl and 101.7 mmbbl respectivamente

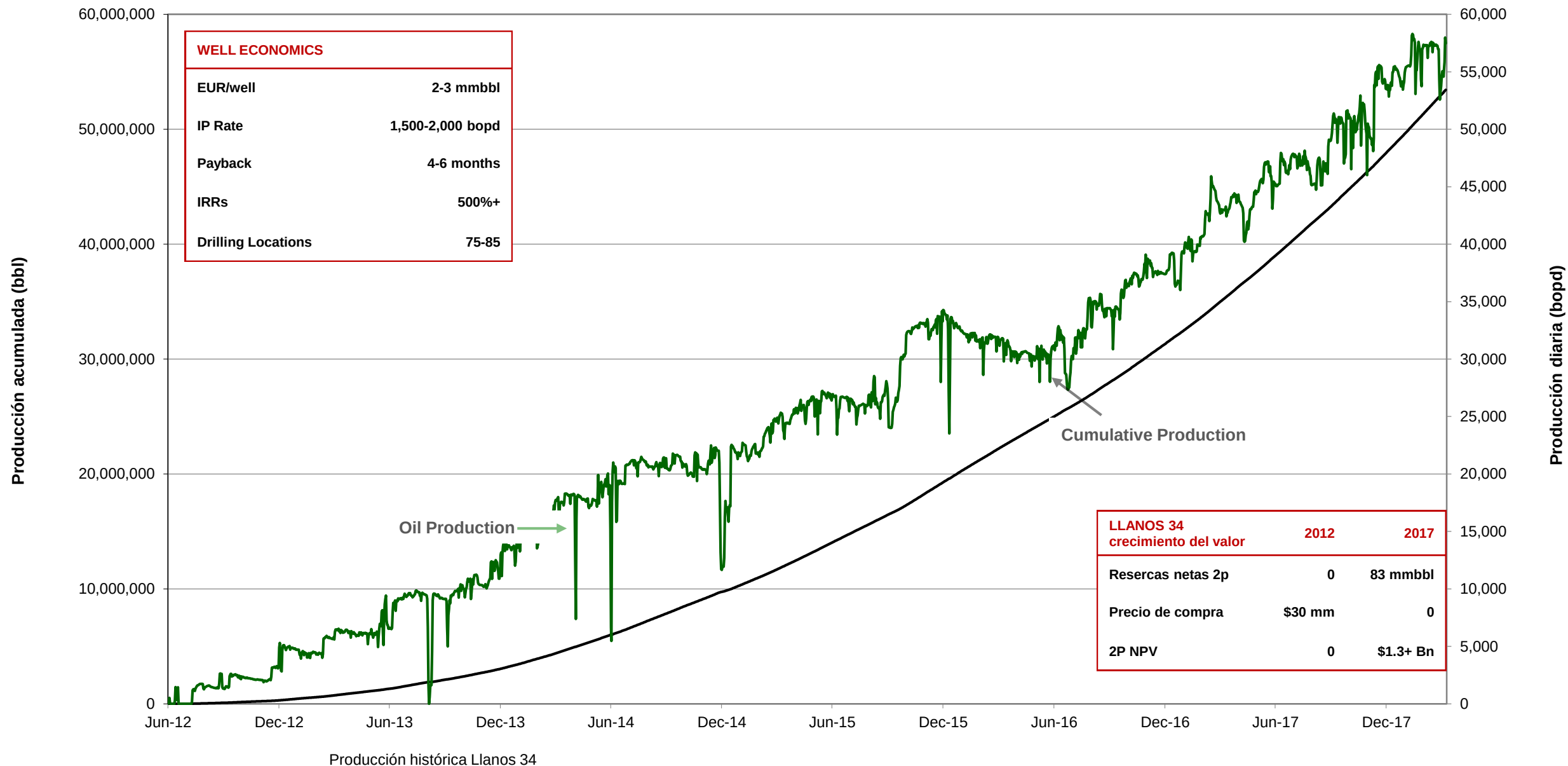


NUESTRA TRAYECTORIA Y VALOR

- D&M 2P y 3P NPV: USD\$1,393 millón y USD\$1,588 millón respectivamente
- Crecimiento desde 0 hasta +60.000 boepd boepd gross en cinco años
- Tercer operador de petróleo más grande de Colombia
- 75-85 ubicaciones de perforación identificadas

RESERVAS NETAS Y CRECIMIENTO DE LA PRODUCCIÓN







CERO

ACCIDENTES DE
VEHÍCULOS EN 6MM
KM

CERO
HUELGAS Y
BLOQUEOS

130%

AUMENTÓ LA
ACCIÓN DURANTE
EL 2017



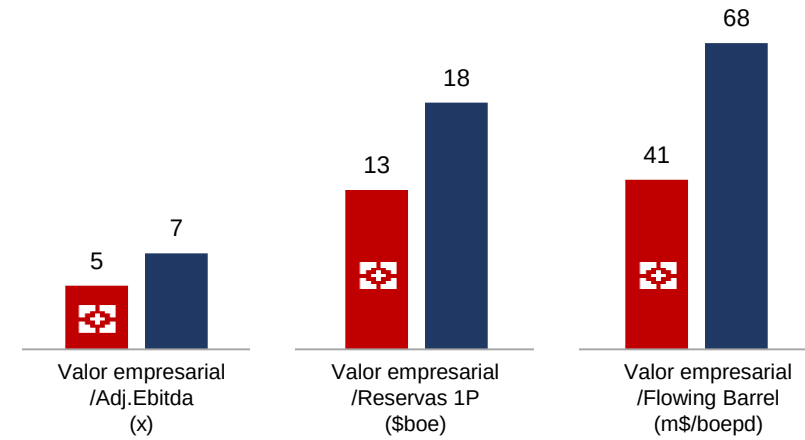
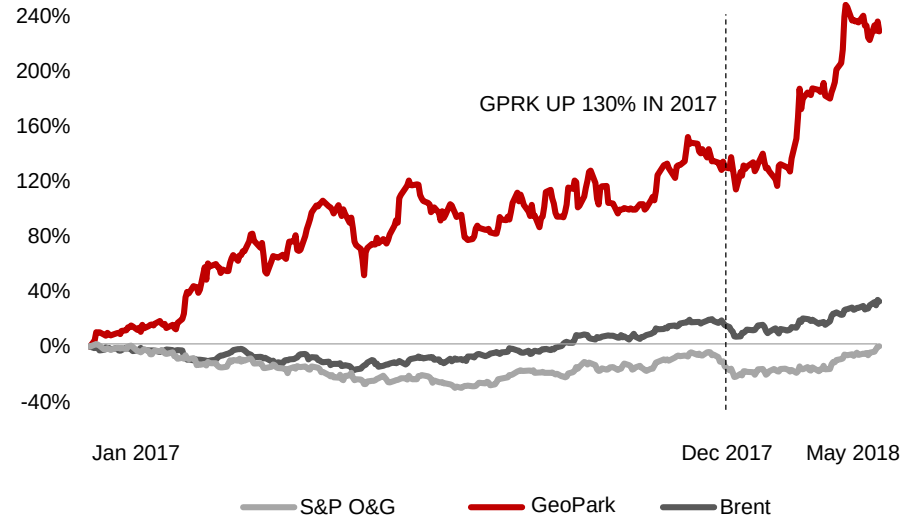
CERO
SANCIONES

100%

DE LOS
EMPLEADOS SON
ACCIONISTAS



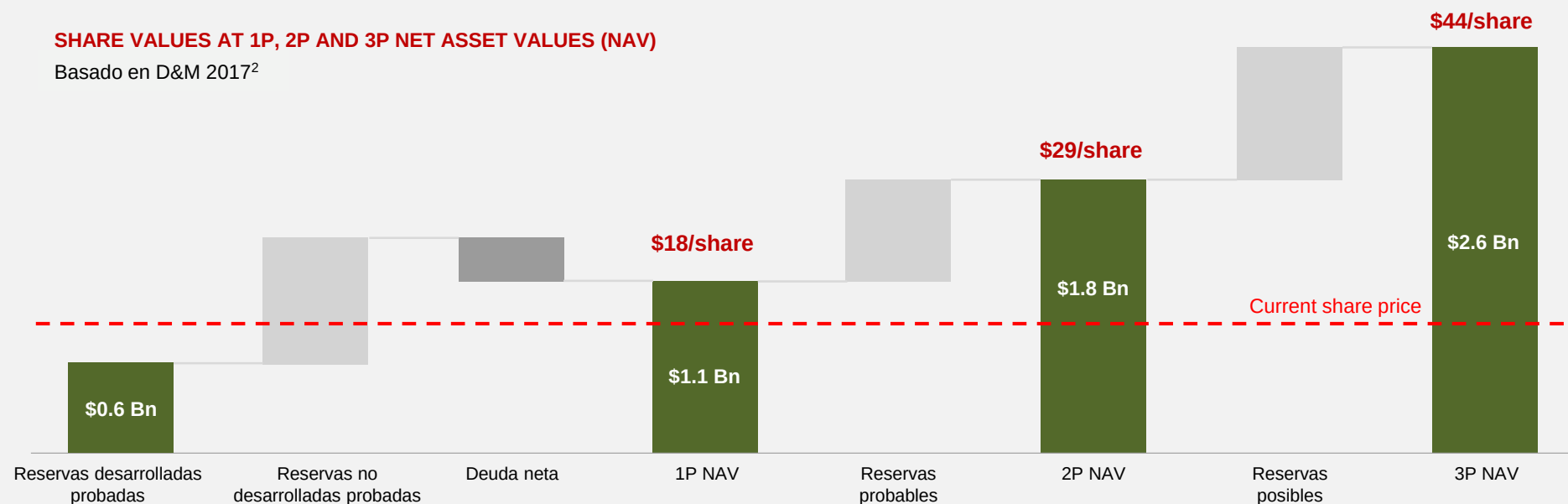
GeoPark: la acción de mayor rendimiento de E&P (NYSE: 2017)



■ GeoPark ¹ US/CAN promedio de compañías similares

SHARE VALUES AT 1P, 2P AND 3P NET ASSET VALUES (NAV)

Basado en D&M 2017²





Inversión de USD 115 - 120 MM

- Perforación de 28-32 pozos en Llanos, 4-6 exploratorios
- Construcción de una línea de flujo de 30km
- Instalaciones adicionales para apoyar el crecimiento de la producción



Producción 1T18 26.303, $\geq 8\%$ 4T2017

- Tres plataformas de perforación en el bloque Llanos 34
- En mayo se perforó el pozo de exploración Tigui 1 y Yaguasito
- Se evaluó el pozo de exploración Chachalaca Sur 1



En Colombia, existe el potencial

- Reservas de 1.782 millones de barriles = 5,7 años de consumo
- +5000 boepd en YNC no explorados
- Mayores inversiones por aumento de precios del petróleo



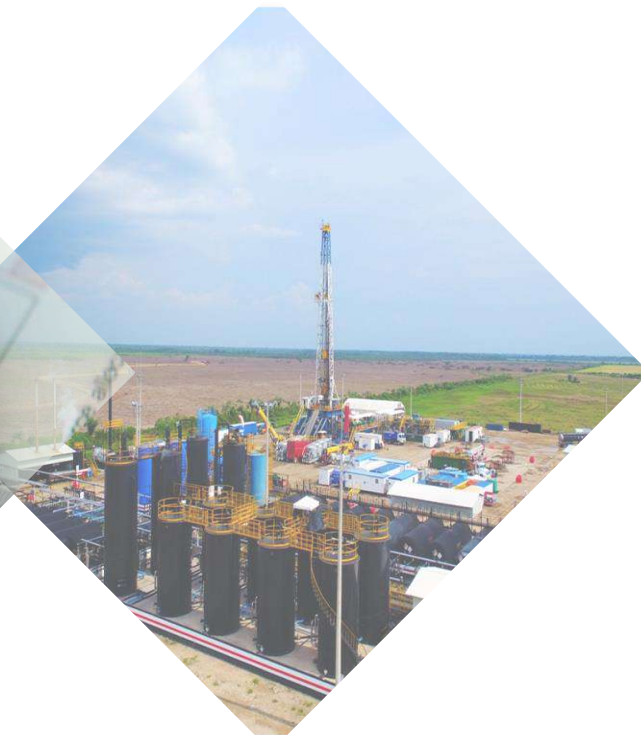
Infraestructura



**Estabilidad
jurídica**



**Government
take**



**Oferta nuevas
áreas**