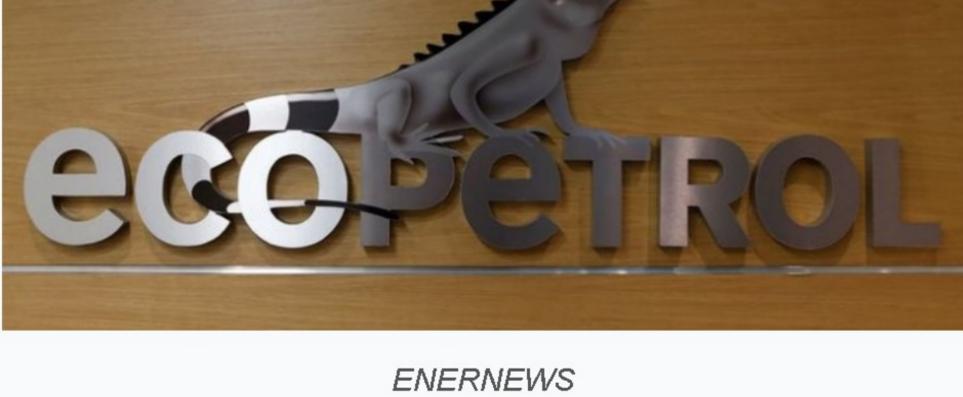


Ecopetrol mostró su plan de inversión: Petróleo, gas y electricidad



ENERNEWS

El plan fue construido con una expectativa del Brent a US\$ 63 y un precio de equilibrio de caja cercano a los US\$ 36 por barril

09/12/2021



La Junta Directiva de Ecopetrol aprobó el plan de inversiones orgánicas para el grupo por un monto que oscila entre US\$4.800 millones y US\$5.800 millones para el 2022. El plan para el negocio de petróleo y gas busca el crecimiento rentable de la producción en el marco de la estrategia de transición energética.

El plan para el negocio de petróleo y gas busca el crecimiento rentable de la producción en el marco de la estrategia de transición energética. Lo anterior, manteniendo el foco en la ejecución de los planes de desarrollo de los activos estratégicos, junto con inversiones asociadas a confiabilidad, integridad y continuidad de la operación.

Dicho plan fue construido con una expectativa de precio Brent de US\$ 63 por barril en promedio para el 2022 y un precio de equilibrio (breakeven) de caja cercano a los US\$ 36 por barril. Con lo anterior, el **ROACE (Retorno del Capital Promedio Empleado)**, por sus siglas en inglés) generaría valor a los accionistas, ubicándose por encima del 8.5% en 2022.

PLAN DE INVERSIONES DEL GRUPO ECOPETROL 2022

Incluye continuidad del Plan Estratégico 2030 de Interconexión Eléctrica S.A. (ISA)

US\$1.100 millones
Transmisión, telecomunicaciones y vías

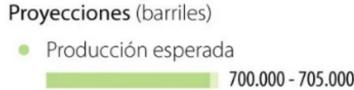
Total:

US\$4.800 millones -
US\$5.800 millones

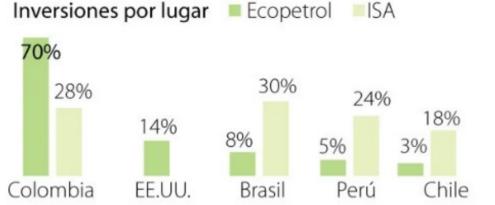
Inversiones por destinación



Proyecciones (barriles)



* El Plan fue construido con un brent a US\$63



Algunos proyectos (millones)



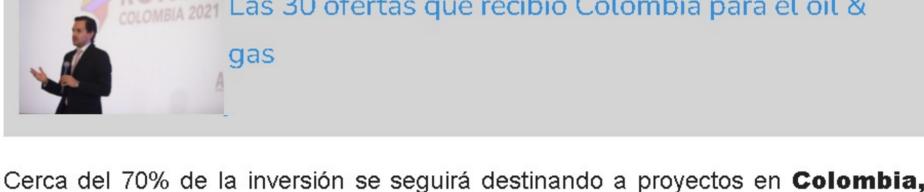
Fuente: Ecopetrol

Grúas SAN BLAS S.A. VENTAS / ALQUILERES / SERVICIOS / REPUESTOS

LA LÍNEA MÁS COMPLETA PARA LA ACTIVIDAD MINERA

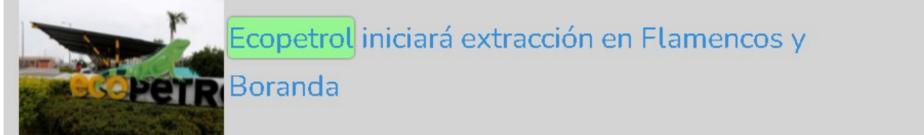
MANITOU

Gráfico: La República



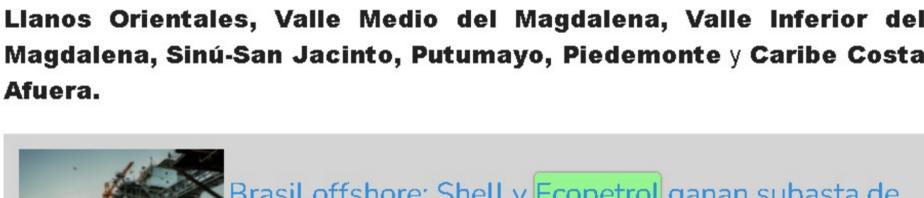
Cerca del 70% de la inversión se seguirá destinando a proyectos en **Colombia**, mientras que el 30% restante a inversiones en **Estados Unidos** (14%), **Brasil** (8%), **Perú** (5%) y **Chile** (3%).

El plan para el nuevo segmento de transmisión y vías asegura la continuidad del **Plan Estratégico 2030 de ISA**, incorporando inversiones cercanas a los US\$ 1,100 millones en los negocios de transmisión de energía, telecomunicaciones y vías, los cuales se desarrollarán en Brasil (30%), Colombia (28%), Perú (24%) y Chile (18%).



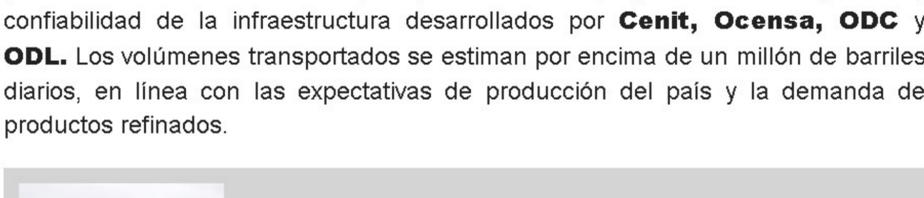
En el segmento de exploración y producción, las inversiones permitirán alcanzar niveles de producción orgánica entre 700.000 y 705.000 barriles de **petróleo** equivalentes por día (81% **petróleo** y 19% gas), y estarán enfocadas en tecnologías de recobro mejorado y protección de la curva básica para compensar la declinación natural de los campos.

Entre 2022 y 2024 se perforarán alrededor de 1,800 pozos de desarrollo. Se prevé la perforación de 24 pozos exploratorios en 2022, ubicados en las cuencas de **Llanos Orientales, Valle Medio del Magdalena, Valle Inferior del Magdalena, Sinú-San Jacinto, Putumayo, Piedemonte y Caribe Costa Afuera**.



En materia de **Yacimientos No Convencionales**, se prevén inversiones superiores a US\$ 700 millones para continuar con el crecimiento de las actividades de producción en la cuenca **Permian en Texas**, Estados Unidos, y se ejecutarán inversiones por US\$ 20 millones en los **Proyectos Piloto de Investigación Integral Kalé y Platero** ubicados en el **Valle Medio del Magdalena**.

Las inversiones en el segmento de transporte corresponden al 6% del total del plan para 2022, concentrándose principalmente en proyectos de integridad y confiabilidad de la infraestructura desarrollados por **Genit, Ocesa, ODC y ODL**. Los volúmenes transportados se estiman por encima de un millón de barriles diarios, en línea con las expectativas de producción del país y la demanda de productos refinados.



Las inversiones en el segmento de refinación tendrán una participación del 8% del total estimado para 2022, y seguirán enfocadas en el aseguramiento de la confiabilidad y sostenibilidad de la operación de las refinerías de **Barrancabermeja y Cartagena**, así como a desarrollar los programas de calidad de combustibles y gestión de agua residual, asegurando efluentes cada vez más limpios.

La carga conjunta esperada de las refinerías estará entre 340 y 360 mil barriles por día. Se resalta el desarrollo de los proyectos de la planta de tratamiento de aguas residuales en la refinería de **Barrancabermeja** y la interconexión de la unidad de crudo de la refinería de Cartagena con la nueva refinería.

El plan tiene un foco claro en soportar la estrategia de transición energética y de **sosTECnibilidad, incluyendo** la incorporación de fuentes de energía renovable que se ubica entre 400 MW y 450 MW a 2024, fortaleciendo los programas de inversión socioambiental, la profundización de la transformación digital y aceleración del desarrollo e implementación de tecnologías para optimizar la operación en toda la cadena.

Se invertirán cerca de US\$ 50 millones en la agenda de descarbonización en 2022, donde se destacan nuevos proyectos competitivos de energía renovable y aprovechamiento de gas que hacen parte de la hoja de ruta para avanzar hacia el cumplimiento de la meta de reducir el 25% de las emisiones de CO2 equivalente generadas en las operaciones a 2030, y de ser una compañía de cero emisiones netas al 2050 para los alcances 1 y 2.

El plan contempla recursos para el programa de inversión social cercanos a los COP 1.5 billones entre el 2022 y el 2024, destinados a cerrar brechas sociales e impulsar la reactivación económica, el desarrollo y bienestar de las comunidades, con proyectos estratégicos en infraestructura, servicios públicos, educación, deporte y salud, desarrollo rural y emprendimiento y desarrollo empresarial. Adicionalmente, continuará el apoyo con recursos para atender necesidades derivadas del **COVID-19** en las áreas de operación y comunidades de nuestras zonas de influencia.

En términos de transformación digital, se destinarán cerca de US\$ 60 millones a la captura de beneficios asociados a tecnologías de inteligencia artificial, programas de ciberseguridad y ciberdefensa, soluciones digitales, entre otros.

Adicionalmente, el **Centro de Innovación y Tecnología ICP** realizará inversiones por cerca de US\$ 20 millones principalmente en estudios asociados a materiales avanzados, incremento del factor de recobro, transición energética, captura de CO2 y producción de hidrógeno de bajas emisiones.

El plan de inversiones para el año 2022 se financiará con recursos propios y no requerirá de apalancamiento marginal, bajo un escenario de Brent de US\$ 63 por barril promedio para el año. El GE espera mantener una relación Deuda Bruta/EBITDA inferior a 2.5 veces.

"El 2021 ha sido un año de resultados históricos para la Compañía donde hemos logrado consolidar la visión de un nuevo Grupo **Ecopetrol**, robustecido para aprovechar las oportunidades de transición energética. El plan de inversiones para 2022 nos permitirá seguir creciendo, mientras generamos valor de forma **sosTECnible** a todos nuestros grupos de interés", manifestó el presidente de **Ecopetrol**, Felipe Bayón.