

RESERVAS DE **PETRÓLEO** Y GAS PROBADAS DE **ECOPETROL** BAJARON UN 6,5% A 2020

🕒 Hace 2 horas / 📰 NOTICIAS



Ecopetrol anunció hoy las reservas probadas de **petróleo**, condensado y gas natural de su propiedad (reservas 1P, de acuerdo con la denominación internacional estándar), incluyendo su participación en filiales y subsidiarias, a 31 de diciembre de 2020, las cuales llegaron a 1.770 millones de barriles equivalentes (mbpe), lo que es una disminución de 6,5% con respecto al 2019 (1.893 mbpe).

Las reservas fueron estimadas con base en los estándares y metodología de la Securities and Exchange Commission (SEC) de los Estados Unidos. El 99% de las reservas fueron certificadas por cinco reconocidas firmas especializadas independientes (DeGolyer and MacNaughton, Gaffney, Cline & Associates, Netherland, Sewell & Associates, Ryder Scott Company and Sproule).

El índice de reemplazo de reservas fue de 48% y la vida media de reservas equivale a 7,5 años. Las reservas de gas representan el 29% de este volumen, con una vida media de 10,1 años, mientras que las de líquidos el 71% restante, con una vida media de 6,8 años.

Ecopetrol indicó que la reducción de las reservas probadas fue ocasionada principalmente por la caída en 32% de los precios de los hidrocarburos utilizados para la estimación. Conforme a metodología SEC, el precio marcador Brent utilizado para la valoración en el 2020 fue de US\$43 por barril versus US\$63 por barril en 2019.

Ecopetrol estima que el efecto precio implicó una disminución sobre las reservas de 215 mbpe, el cual fue contrarrestado por una adición de 114 mbpe atribuibles a nuevos proyectos de perforación en diferentes campos como por ejemplo Rubiales y Caño Sur. Adicionalmente, se obtuvieron revisiones positivas por 30 mbpe debido al buen desempeño en producción y optimización de variables técnico – económicas en campos como Rubiales, Castilla y otros en Norteamérica.

En términos de recobro mejorado, se presentó una variación positiva de 113 mbpe debido a la incorporación de reservas por nuevos proyectos asociados primordialmente a inyección de agua en campos como Chichimene y Castilla.

Adicionalmente, en extensiones y descubrimientos se continúa avanzando en la progresión de reservas probables y posibles a reservas probadas en el campo Rubiales, debido a la continuidad de la operación de perforación entre otros. En cuanto a descubrimientos se presentan las comercialidades de los campos ESOX en Golfo de México y Andina en Colombia.

Por otro lado, en ventas se tiene la cesión del interés de Hocol en los campos de La Punta y Santo Domingo por un valor de 1 mbpe y en compras se reportan 29,9 mbpe correspondiente a la adquisición del 43% del Activo Guajira por parte de Hocol.

Las mayores contribuciones al balance de reservas provienen de los campos Castilla, Chichimene, y Rubiales, los cuales son operados directamente por **Ecopetrol**.

El 85% de las reservas probadas son propiedad de **Ecopetrol** S.A., mientras que las otras empresas del grupo contribuyen con el 15%.

Fuente: Valora Analytik

PROGRAMAS

- > EDITORIAL OIL CHANNEL
- > COLOMBIA
- > WORLD NEWS
- > INDUSTRIA
- > EMPLEO
- > VACANTES
- > NOTICIAS COLOMBIA
- > OPINIÓN
- > ACTUALIDAD
- > NOTICIAS
- > OIL360
- > TECNOLOGÍA E INNOVACIÓN
- > EL MUNDO A UN CLICK
- > MEDIO AMBIENTE

Suscríbese a nuestro boletín de noticias e ingrese al mundo OIL VIP