



PROPOSICIÓN No. 09 DE 2022 – COMISIÓN CUARTA CONSTITUCIONAL DE LA CÁMARA DE REPRESENTANTES – CUESTIONARIO PROPUESTO POR LA H.R. LILIANA RODRÍGUEZ VALENCIA.

"1. Sírvese dar a conocer, a la actualidad, cuántos contratos de explotación se tienen vigentes."

Ecopetrol S.A (en adelante Ecopetrol o la Compañía) ha celebrado con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) 43 contratos y convenios en fase de producción.

Adicionalmente, cuenta con 34 contratos de asociación o riesgo compartido en los cuales no hace parte la ANH.

"2. Sírvese dar a conocer el comparativo de las utilidades generadas por la empresa de los primeros 10 meses del año 2022 frente al mismo periodo del año 2021."

A continuación, se relaciona la generación de utilidades mensuales para el año 2021 y para el periodo de enero a septiembre de 2022, información que ha sido reportada al mercado de manera trimestral. Los datos correspondientes al último trimestre de 2022 no se incluyen, teniendo en cuenta que al ser información que aún no se ha revelado al mercado, no es posible su divulgación.

(Cifras en miles de millones de pesos)

Mes	Utilidad mensual	
	2022	2021
Enero	1.940	1.182
Febrero	2.288	649
Marzo	2.344	1.255
Abril	3.165	936
Mayo	3.761	1.433
Junio	3.544	1.355
Julio	3.853	1.123
Agosto	3.032	1.695
Septiembre	2.627	989
Octubre		2.380
Noviembre		2.091
Diciembre		1.607
Total acumulado	26.555	16.695

"3. Sírvese dar a conocer cuántos nuevos contratos de exploración, a partir del 7 de agosto de 2022 ha firmado la empresa."

A partir del 7 de agosto de 2022 no se han celebrado nuevos contratos de exploración por parte de la Compañía.

"4. Sírvese dar a conocer el estado actual de los acuerdos adquiridos anteriores al 7 de agosto de 2022, para la realización del fracking en el territorio nacional. De igual manera, sírvase dar a conocer cuánto será el impacto económico de la cancelación o renegociación de estos acuerdos."



1. Contratos Especiales de Proyectos de Investigación CEPI No. 1 Kalé y CEPI No. 2 Platero

A la fecha, Ecopetrol es el único titular del CEPI No. 1 Kalé, después de haber sido aprobada, por parte de la ANH, la cesión de intereses de participación de ExxonMobil a favor de Ecopetrol en dicho contrato. El contrato se encuentra en la etapa denominada "Etapa de Ejecución" y en trámite de suspensión ante la ANH.

Por su parte, ExxonMobil es el único titular del CEPI No. 2 Platero, después de haber sido aprobada, por parte de la ANH, la cesión de intereses de participación de Ecopetrol a favor de ExxonMobil en dicho contrato. El contrato se encuentra en la etapa denominada "Etapa Previa", en trámite de licenciamiento ambiental, para lo cual Ecopetrol y ExxonMobil solicitaron a la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) el cambio del titular de dicho trámite para que sea ExxonMobil quien lo asuma.

2. Otros contratos

En desarrollo de la Ronda 2012, Ecopetrol y ExxonMobil fueron adjudicatarios de los contratos VMM-29 y COR-62 y Ecopetrol individualmente fue adjudicatario de los contratos VMM-5, VMM-16, CAT-3, con objeto en Yacimientos No Convencionales (YNC), los cuales a la fecha están en proceso de terminación con la ANH.

En la Estrategia 2040 "*Energía que Transforma*" de Ecopetrol, que considera la transición y seguridad energética como uno de sus pilares, se estimó conveniente incluir el desarrollo de los YNC por los atributos que hasta ese momento se habían identificado para tales yacimientos.

De acuerdo con dicha Estrategia, Ecopetrol estimó, con la mejor información disponible, que el posible desarrollo de las oportunidades de YNC, previstas en la cuenca del Valle Medio del Magdalena, podría representar para la Compañía^[1] ~23 US\$ billones acumulados de Ebitda y transferencias para la Nación por concepto de impuestos, regalías y dividendos por ~9 US\$ billones acumulados. Es importante señalar que Ecopetrol continúa revisando desarrollos tecnológicos y procesos operativos para poder contar con un portafolio de oportunidades que hagan uso de técnicas convencionales que permitan producir esos recursos del subsuelo, o parte de ellos.

Todo lo anterior, sin perjuicio de las variaciones de tipo regulatorio, técnico o económico a las que está sujeto naturalmente el portafolio de la Compañía, el cual se actualiza permanentemente en la búsqueda de oportunidades que siempre apunten a la generación de valor para Ecopetrol.

"5. Sírvase dar a conocer las acciones de articulación con el Ministerio de Minas y Energía y la Agencia Nacional de Hidrocarburos, para realizar gradualmente la transición energética que se establece en las bases para el Plan Nacional de Desarrollo "Colombia potencia mundial de la vida".

Ecopetrol ha presentado múltiples iniciativas al Departamento Nacional de Planeación (DNP) y al Ministerio de Minas y Energía (MME) con el objetivo de aumentar la seguridad energética

^[1] US\$ billones: expresados en la denominación de los Estados Unidos, que se refiere a mil millones o 1.000.000.000 (10 a la novena).



del país en un contexto global de transición hacia fuentes más limpias de energía, apoyando el crecimiento y desarrollo económico del país.

Lo anterior, a través de la profundización de las condiciones para el desarrollo y uso de tecnologías y energéticos que contribuyan con la meta de descarbonización del país y fortalezcan la economía circular; la promoción de una mayor eficiencia de los mercados de energéticos, alineando la política pública en materia de precios, subsidios e impuestos con las metas de descarbonización y transición energética; el impulso a la exploración y producción de hidrocarburos para que estos apoyen la financiación de la transición energética, al tiempo que se asegure el abastecimiento de corto, mediano y largo plazo mediante el aprovechamiento de los recursos del subsuelo; y la adopción de medidas para asegurar las inversiones en infraestructura necesarias para el abastecimiento y la confiabilidad de los diferentes energéticos, así como las inversiones dirigidas a expandir la red vial del país. Adicionalmente, Ecopetrol ha presentado propuestas de artículos para el Plan Nacional de Desarrollo en línea con los objetivos propuestos.

En este contexto, Ecopetrol también está adelantando la revisión de las Bases del Plan Nacional de Desarrollo publicadas por el DNP, frente a las cuales presentará sugerencias puntuales para procurar que se puedan reflejar de manera expresa los postulados antes planteados.

"6. Sírvase dar a conocer los proyectos que se encuentran en marcha en la empresa para cumplir con las metas de transición energética. Sírvase dar a conocer cuántos proyectos se encuentran en marcha de creación de energía renovable no convencional."

Ecopetrol realizó un compromiso para lograr cero emisiones netas de carbono en 2050 (alcances 1 y 2), convirtiéndose en la primera empresa del sector de petróleo y gas en América Latina en fijar esta ambiciosa meta; se ha avanzado en estudios sobre otras energías renovables como la eólica y la geotérmica, así como la definición del plan estratégico para el desarrollo del hidrógeno bajo en emisiones de carbono; se tiene un compromiso para mantener actualizado y verificado el inventario de gases efecto invernadero (GEI) para los alcances 1, 2 y 3; se tienen proyectos de reducción (emisiones fugitivas y venteos, quemas en tea, energía renovable y eficiencia energética), así como para incrementar la eficiencia energética en 3% en el 2023.

En este sentido, se han adelantado proyectos en diferentes frentes con el fin de reducir o evitar emisiones buscando lograr el cumplimiento de la meta sectorial de reducción de emisiones de metano de las empresas miembros de la Coalición de Clima y Aire Limpio (Climate and Clean Air Coalition - CCAC por sus siglas en inglés) a 2025 en términos absolutos del 45% y entre el 60% y el 75% para el 2030.

- En eficiencia energética desde el inicio de la ejecución del programa en el 2018 y con corte al 3T22 se ha logrado una reducción equivalente de ~30 MW en energía eléctrica (3.8% a partir de una demanda proyectada a cierre de 2022 de 821 MW), con un ahorro de ~COP \$97 mil millones y 98 mil toneladas de CO₂e evitadas, incluyen proyectos asociados a cambios en la matriz energética por una de menor impacto y optimización de procesos.
- Con respecto a la incorporación de fuentes de energía renovable para autoconsumo y respaldo de la producción del hidrógeno verde, se tiene como meta adicionar 400 MW a su matriz de suministro de energía en el 2023, de los cuales a corte de 2022 ya se cuenta con una capacidad de 208 MW.



- Para el 2023 se tiene contemplado un portafolio en operación de 1 proyecto de recuperación hidráulica y 5 proyectos solares cuya capacidad instalada superará los 200 MW.
- En emisiones fugitivas y venteos como parte de la estrategia integral desde el 2019 se implementó un plan de gestión de emisiones, que detectó un total de 1856 emisiones fugitivas de las cuales, a noviembre de 2022 se han logrado cerrar 1683, un cumplimiento del 91% del programa de 2019-2024.

Adicionalmente, se avanza en el desarrollo y cumplimiento de las siguientes líneas de acción: (i) actualización y ajuste del inventario de emisiones de metano, construcción de factores propios de emisión y definición de metas de reducción, (ii) incorporación de criterios de diseño y buenas prácticas de ingeniería para reducir emisiones fugitivas y venteos, (iii) implementación del programa de identificación, cuantificación y cierre de fugas de emisiones de metano (LDAR - Leak Detection and Repair).

Con respecto a la estrategia de Gestión Integral del Agua y el pilar estratégico de Agua Neutralidad, tienen como objetivo incorporar el manejo eficiente del agua en la cadena de valor de Ecopetrol, siendo este un elemento fundamental para la sostenibilidad de la Compañía como habilitador de proyectos y operaciones. A través de acciones de reducción en la huella de agua se reducen potenciales impactos ambientales y conflictos asociados al agua, promoviendo así la seguridad hídrica del entorno. A corte del 3T22, se ha logrado una evolución positiva con un 77% de reutilización frente al total del agua requerida para operar durante el año, lo que significa que la empresa dejó de captar y verter este volumen, disminuyendo así la presión sobre los recursos hídricos, estos resultados se han logrado gracias a la implementación de buenas prácticas¹ de reutilización y recirculación de agua, implementadas en las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena, así como en los campos de producción, con lo que se continua avanzando hacia la ambición de agua neutralidad al 2045.

También se tienen soluciones basadas en la naturaleza, la red de ecosistemas, proyectos de soluciones naturales del clima y la siembra de árboles, que buscan, de la mano de las comunidades locales, responder a retos asociados al cambio climático, a la gestión del recurso Hídrico, a la biodiversidad y a los servicios ecosistémicos.

A futuro, y en particular en la siguiente década se espera contar con:

- Producción continua de bio-fuels por coprocesamiento o con plantas dedicadas.
- Diversificación amplia del portafolio de refinados.
- Posibles desarrollos de combustibles sintéticos.

¹ Buenas prácticas como: - reutilización/recirculación de agua en las refinerías principalmente en recuperación de condensados, y sistemas contraincendios - en actividades de perforación se reutilizan aguas residuales domésticas e industriales que después de pasar por tratamientos terciarios (ósmosis inversa y desmineralización), se utilizan nuevamente en la elaboración de lodo de perforación, lavado de equipos, agua de refrigeración para las bombas y usos industriales. - reutilización de aguas de producción principalmente en reinyección para mantener la presión de los yacimientos o aumentar la producción de hidrocarburos - también se reutilizan aguas de producción en preparación de lodos de perforación, mantenimiento de pozos, sistemas contraincendios, refrigeración de equipos, generación de energía en Termosuria, entre otros.



En relación con la agenda impulsada por la empresa en economía circular, en el 2020 definió un modelo que permita: (i) promover la eficacia en el uso de materiales, agua, energía y la capacidad de recuperación de los ecosistemas, (ii) fomentar la identificación de iniciativas para el desarrollo de nuevos modelos de negocio con beneficio económico, ambiental y social; e (iii) impulsar la innovación, tecnología e investigación en nuevos productos y servicios.

En este sentido, la economía circular es un habilitador transversal que contribuye al cumplimiento de metas asociadas a la transición energética, a la meta de cero emisiones netas de carbono, a la disminución de la huella del agua, al cierre del ciclo de materiales y residuos y a la gestión del capital natural.

A la fecha el Banco de Iniciativas de Ecopetrol cuenta con 342 iniciativas circulares, el 46% de ellas relacionadas con descarbonización, el 32% en residuos, 15% en agua, 6 % en materiales y 1% biodiversidad.

El avance en su implementación indica que 24% de ellas están en ejecución; un 18% en planeación; un 7% en investigación; 22% implementadas, 23% continúan en ideación, 4% en stand by y 2% descartadas.

Algunos ejemplos de iniciativas circulares en curso que permiten el cierre de flujos son:

Energía	Agua	Biomasa	Materiales Industriales
Eficiencia Energética	Recirculación	Compostaje	Aprovechamiento de residuos de construcción y demolición, cortes de perforación base agua y lodos de planta de tratamiento de agua potable en materiales para el sector de la construcción.
Uso de gas en teas	Reúso	Waste to biogás	
Energía renovable	Uso de aguas lluvias	Waste to biocombustibles	
Captura y uso de carbono		Waste to Monómero	
Hidrógeno Verde			

En el marco del cierre del ciclo del plástico, nuestra filial Esenttia S.A. se enfoca en la generación de soluciones a través del uso responsable del plástico. La compañía ha marcado un nuevo hito con el desarrollo de su portafolio de iniciativas circulares, orientado principalmente a dos ejes: (i) recirculación de materias primas y (ii) desarrollo de materias primas renovables.

El eje de recirculación de materias primas contiene proyectos e iniciativas que involucran la incorporación de residuos plásticos aprovechables, entre los que se destacan:

- Resinas recicladas (proyecto planta de resinas posconsumo, ReCircular en Tocancipá que entrará en operación II Semestre 2023).
- Productos en madera plástica para los siguientes proyectos:
 - ✓ Estación de Transmilenio Sostenible - En alianza entre el Grupo Ecopetrol, Esenttia, Transmilenio y la Fundación Llena una Botella de Amor, se transformará



la infraestructura de uno de los módulos de la estación de Transmilenio Ricaurte con tecnología de reciclaje de plástico convirtiéndola en un referente ambiental para la ciudad en recuperación y transformación de plástico posconsumo para mobiliarios urbanos. En el proyecto se estima utilizar 8,5 toneladas de plástico reciclado que equivalen a 1,25 millones de empaques de bolsas plásticas.

- ✓ PoliHábitat del Caribe: se construirán 96 viviendas para los damnificados de los huracanes Eta e Iota: 16 viviendas en San Andrés Islas, 40 en Dibulla (La Guajira) y 40 en Magangué (Bolívar). Actualmente se adelanta la construcción de las 16 viviendas en San Andrés donde se ha usado hasta el momento 60 toneladas de plástico recuperado (polipropileno y polietileno)
- Mezclas de asfalto con plástico reciclado - trabajo conjunto con la Vicepresidencia Comercial y Mercadeo de Ecopetrol S.A y la Alcaldía de Medellín, donde se utilizaron 200 mil tapas de botellas que se mezcló con asfalto de Ecopetrol S.A, para la pavimentación de la primera calle en esa ciudad cerca a La Alpujarra
- Reciclaje químico para producir combustible para la obtención de propileno y otros productos químicos, investigación en desarrollo en conjunto con Ecopetrol.

En el eje de materias primas renovables, se vienen adelantando diferentes acciones para generar una oferta de resinas biobasadas y/o biodegradables. En este punto, Esenttia se encuentra realizando pruebas con clientes de un material para desarrollar empaques flexibles y soluciones para el sector agrícola.

De igual forma, en Investigación y Desarrollo, se trabaja con las Universidades del Cauca, Nacional y EAFIT en el desarrollo de biopolímeros a partir de materias primas renovables (a partir de diferentes mezclas con almidón de yuca; almidón de la pepa del aguacate y a partir del lactosuero, residuo de la industria láctea).

Adicionalmente, se exploran otros materiales biodegradables para su producción y/o comercialización, para lo cual se adelantan acuerdos internacionales para distribución de resinas biodegradables para aplicaciones rígidas y flexibles, para así poder abordar otros productos considerados como plásticos de un solo uso (pitillos, cubiertos desechables y bandejas y cajas para los domicilios de comida, etc). Esto responde a la estrategia frente a los plásticos de un solo uso, que fueron regulados en la Ley 2232 de 2022.

"7. Sírvase dar a conocer el impacto económico que ha generado para la empresa y para el país, la exclusión de los fondos monetarios de Ecopetrol de la MCSI."

En el rebalanceo del MSCI Colombia Index del 10 de noviembre de 2022 se anunció la salida de la acción de Ecopetrol de dicho índice (ajuste efectivo el 30 de noviembre, entrando en vigor la nueva composición a partir del mes de diciembre).

Si bien dicha exclusión no generó impactos económicos para Ecopetrol dado que no afecta los fundamentales de la compañía (ingresos, utilidad neta, EBITDA, entre otros), si se generó un impacto en el precio de la acción ordinaria en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC) y en el ADR en la Bolsa de Nueva York. El 30 de noviembre, día que se hacía efectiva la salida de la acción de Ecopetrol del índice, el precio de la acción ordinaria registró una caída de 7,47% en la BVC² y el ADR se desvalorizó 4,73%. Así mismo, según los volúmenes negociados, el

² A la fecha, el precio de la acción ordinaria de Ecopetrol es de \$2.803 pesos, valor superior al del precio de la acción al 29 de noviembre de 2022 que fue de \$2.475 pesos.



mayor movimiento se dio al cierre del mes, con un total de ~ COP 1 billón, monto que se asocia a la salida de la acción del índice.

En cuanto al impacto económico vista país, el MSCI Colombia es un indicador relevante para el movimiento de flujos de renta variable y la salida de un emisor como Ecopetrol del índice tendría un efecto negativo en cuanto a liquidez y volúmenes de negociación en el mercado de renta variable. No obstante, para el detalle de este impacto y las consecuencias vista país, se recomienda consultar a la Bolsa de Valores de Colombia.

"8. Sírvase dar a conocer, en cuánto se estiman los proyectos de inversión social realizados en lo corrido del año por parte del grupo Ecopetrol. De igual manera, desglose los proyectos por región y por monto, así como los criterios de priorización y de intervención para la realización de los mismos."

Ecopetrol tiene una *Estrategia para la Gestión del Entorno* que comprende el conjunto de actividades dirigidas a la generación de condiciones de desarrollo sostenible en los territorios y, simultáneamente, a la construcción de condiciones favorables para el crecimiento de Ecopetrol y su Grupo Empresarial. Esta estrategia se erige en tres ejes:

- i) Inversión social
- ii) Relacionamiento
- iii) Seguridad física

En cuanto al eje estratégico de *Inversión Social*, para Ecopetrol, es la práctica empresarial que permite contribuir al desarrollo sostenible de las comunidades de sus áreas de interés o en regiones del país donde dichas contribuciones se armonicen con la estrategia corporativa. Su finalidad es promover el desarrollo local para mejorar la calidad de vida y reducir necesidades básicas insatisfechas, consolidando altos niveles de confianza en los territorios de influencia.

A través de la inversión social se busca también aportar a la generación de capacidades instaladas, tanto en sus habitantes, como en las instituciones; y contribuir al logro de una transición energética justa a través de la dinamización de las economías locales, la educación y el acceso a servicios públicos. Para materializar estos objetivos, la empresa formula, estructura y ejecuta proyectos de inversión social de forma rigurosa, los cuales identifica y prioriza de acuerdo con los siguientes criterios:

1. Que estén dentro de los criterios técnicos de las líneas de inversión social definidas por la empresa:
 - a. Educación, Deporte y Salud (Ecopetrol Educa)
 - b. Desarrollo Rural Inclusivo (Ecopetrol Al campo)
 - c. Emprendimiento y Desarrollo Empresarial (Ecopetrol Emprende)
 - d. Infraestructura Pública y Comunitaria (Ecopetrol Construye)
 - e. Servicios Públicos (Ecopetrol Agua y Vida y Ecopetrol Conecta).
2. Que contribuyan al desarrollo sostenible de las áreas de interés de la empresa (consultados y priorizados con el grupo de interés sociedad y comunidad).
3. Que contribuyan al logro de los planes de desarrollo locales y el Plan Nacional de Desarrollo (consultados y priorizados con el grupo de interés Estado -Alcaldías y Gobernaciones-).



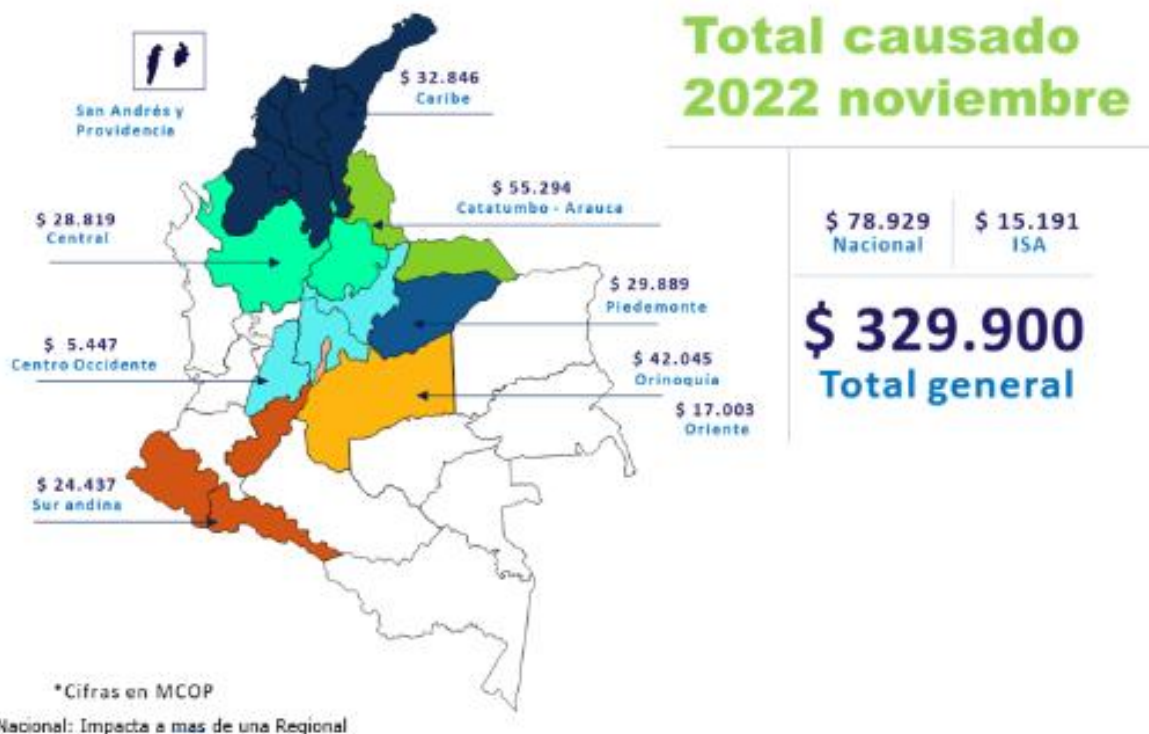
4. Que contribuyan al cierre de las brechas sociales y económicas identificadas en las áreas de interés de la empresa.

Los proyectos de inversión social son ejecutados de manera autónoma por la empresa o a través de alianzas con entidades externas, esto conforme al numeral 22 de su objeto social que dispone “Participar en la financiación, estructuración y ejecución de programas sociales para la comunidad, especialmente con la que se encuentre radicada en los sitios donde tiene influencia la Sociedad”, materializándose a través de convenios o contratos.

En este sentido, Ecopetrol tiene un portafolio de desarrollo sostenible conformado por los proyectos que se encuentran en planeación y ejecución, y a través de los cuales se espera cumplir con metas claras a 2024:



Ahora bien, con cierre al mes de noviembre de la vigencia 2022, el Grupo Ecopetrol ha ejecutado proyectos de inversión social e iniciativas de relacionamiento por un valor aproximado de \$329.900 millones.



En el Anexo 1 se encuentra mayor detalle de las inversiones sociales ejecutadas por el grupo Ecopetrol.

"9. Sírvase dar a conocer el plan para mantener la producción actual y la seguridad nacional concerniente al suministro de combustible. De igual manera de a conocer las reservas de petróleo que se tienen y para cuanto tiempo alcanzarán estos suministros de acuerdo al consumo actual."

Para el periodo 2023-2025, Ecopetrol contribuirá con la soberanía energética, y en particular, al abastecimiento de combustibles en más de un 80% con producción nacional.

La producción de combustibles oscilará en función de los mantenimientos programados de las refinерías:

- Gasolina Motor Regular (en adelante GMR) entre 80-90 kbd³
- Diesel entre 140-170 kbd
- Jet entre 35-40 kbd

El abastecimiento de GMR requiere entre 45-50% de producto importado. La demanda de diésel y jet se abastece 100% con producto nacional. Lo anterior con fundamento en un escenario de demanda base.

En el caso de crudos de la producción de Ecopetrol, incluyendo compras de regalías y a terceros nacionales, para el mismo periodo, se estima que entre el 48-52% se destine a refinación, teniendo en cuenta los parámetros de calidad del tipo de crudo requeridos para

³ Kbd = Mil Barriles Día



cumplir ventanas operativas en las unidades de refinación, ubicadas en Barrancabermeja y Cartagena. El volumen restante se destinará a exportación.

En cuanto a las reservas de petróleo, Ecopetrol realiza su reporte oficial de reservas de acuerdo con los estándares internacionales para la estimación y clasificación de reservas enmarcados en las definiciones y lineamientos de la SEC "Securities and Exchange Commission" de los Estados Unidos. En los primeros meses de cada año, Ecopetrol reporta al mercado información de reservas probadas de forma anual con corte a diciembre 31 del año inmediatamente anterior, luego a la fecha, las últimas cifras oficiales de reservas son las de diciembre 31 del año 2021.

De acuerdo con la normativa, las reservas son los volúmenes que se tienen a partir de un derecho para producir o un derecho en la producción. En este sentido, las cifras de reservas reportadas por Ecopetrol solo corresponden a las atribuidas a su propiedad.

A continuación, se adjunta valor de reservas probadas en millones de barriles para petróleo, líquidos del gas (NGL) y en gigas de pies cúbicos para gas para el Grupo Ecopetrol, esta información es de carácter público y se encuentra en la forma 20F, la cual puede ser consultada en el siguiente link: https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/22a8a7ef-d4ef-46ac-a195-fa7a3acb0e89/22-10205-1_D15.6_ECOPETROL+S.A._20-F.pdf?MOD=AJPERES&attachment=false&id=1650922322313

Reservas de Hidrocarburos - Diciembre de 2021

	Oil (mmbbls)	NGL (mmbbls)	Gas (gigas pies cúbicos)	Total, Reservas Probadas (mmbbls de petróleo equivalente)
Reservas Probadas	1.341	108.5	3.151	2.002

Reservas /Producción para líquidos (Oil + NGL) = 8,2 años.

Reservas/Producción para gas=10,4 años.

El indicador de Reservas – Producción es un indicativo de los años de vida de las reservas asumiendo producción constante, calculándose de la siguiente forma: Reservas/Producción.

"10. Sírvase dar a conocer cuánto es la reserva de gas que se tiene en la actualidad, y para cuánto tiempo alcanzará el abastecimiento por parte de Ecopetrol, dado el consumo actual."

Favor tener en cuenta la información suministrada en la respuesta al punto anterior.

"11. Sírvase dar a conocer si la empresa mantendrá su planta de personal actual, dadas las futuras condiciones de explotación."

Se estima un ligero crecimiento de planta de personal para 2023, asociado al impacto de la reducción de la jornada laboral semanal máxima (Ley 2101 del 2021) en nuestros cargos operativos y a requerimientos específicos asociados a la transición energética. El resto de la planta de personal actual se mantiene, teniendo en cuenta el plan de inversiones y la actividad aprobada por la Junta Directiva.



"12. Sírvase dar a conocer en qué regiones del país se planean hacer pozos de exploración el año 2023. Cuántos empleos se estipulan para dicho fin."

Ecopetrol planea perforar pozos de exploración en el año 2023 en los departamentos de Meta, Boyacá, Casanare, Norte de Santander, Santander, Cundinamarca y el Offshore Caribe. Algunos de estos pozos serán ejecutados conjuntamente con asociados.

Respecto a los empleos que se generarán por dichas actividades, es pertinente indicar que la contratación de mano de obra realizada por Ecopetrol se materializa en el marco de los contratos que se lleguen a celebrar con las diferentes compañías de servicios, como resultado de procesos competitivos, transparentes e incluyentes.

Por tal razón el número de empleos a asignar en el desarrollo de los mencionados contratos dependerá de cada una de las empresas de servicios, según los avances en la maduración y ejecución de cada fase de los proyectos, sus requerimientos y necesidades.

ASPECTOS FINALES

1. La información aportada corresponde a aquella suministrada por la Vicepresidencia Corporativa de Finanzas (VCF), la Vicepresidencia de Desarrollo Sostenible (VDS), la Vicepresidencia Corporativa de Talento Humano (VTH), la Vicepresidencia del Upstream (VPU), la Vicepresidencia de Soluciones de Bajas Emisiones (VSE) y recopilada por la Vicepresidencia de Asuntos Corporativos y Secretaría General (VAC) en atención a lo solicitado.

Fin del documento.