



En 10 años hemos entregado al Gobierno \$200 billones: **Ecopetrol**

Redacción Política Bogotá Septiembre 17, 2021 - 07:00 AM



Archivo El Nuevo Siglo

La mayor parte de los recursos que **Ecopetrol** ha entregado al Gobierno, y que suman \$200 billones en diez años, han servido para brindar desarrollo al país.

El presidente de la petrolera, Felipe Bayón, dijo que “en los últimos 10 años, **Ecopetrol** ha entregado al Gobierno, \$200 billones los cuales se han traducido en inversiones en los sectores de educación, salud e infraestructura; se han reducido 8,5 millones de toneladas de CO2 y se ha reducido el 52% de la quema de las teas de gas en los campos de operación”.

El alto directivo explicó en el Enercol 2021, que la empresa se ha fijado, al 2050, la meta de reducir el 50% de las toneladas de CO2 pensando en la sostenibilidad para ser una compañía más fundamentada en el gas natural por lo que se están fortaleciendo las estrategias en el onshore y en el offshore.

Bayón sostuvo que “la covid-19 aceleró la intención de los países frente a la descarbonización y la necesidad de la electrificación y vale la pena aclarar que la Transición Energética no es una receta como se quiere ver en algunos sectores”.

De otra parte, el directivo de la estatal petrolera indicó que con la compra de ISA por parte de **Ecopetrol**, se unirán 130 años de trayectoria empresarial, las cuales son reconocidas en el orden nacional e internacional y entre las dos se trabajará en la transición energética en temas relacionados con almacenamiento energético y nuevas fuentes de energía renovable como eólica, fotovoltaica, hidrógeno verde e hidrógeno azul, entre otras.

Señaló Bayón que “desde **Ecopetrol** existe el compromiso empresarial y ético de ayudar a la reducción de emisiones de CO2, por ello, es una meta realista soñar con tener cero emisiones netas de carbono al año 2050”.

- **Le puede interesar:** [ás sistemas de pagos en retailers y supermercados](#)

Precios

De otra parte, el presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), Armando Zamora Reyes, dijo que “los precios del crudo de 2021 permitirán alcanzar los niveles de precios de 2019 y vale la pena llamar la atención que por cada dólar donde el precio suba o baje, se afectan 10 millones de barriles de **petróleo**”.

Para el presidente de la ANH, de 2004 a la fecha se han reemplazado en total 5.000 millones de barriles de **petróleo, lo que ha demostrado la estrategia adecuada de buscar el potencial de todas la cuencas y de invertir en el conocimiento del subsuelo para orientar las actividades en exploración.**

Así mismo señaló que “la situación del gas natural es dramática porque no se han sumado nuevas reservas y dadas las incertidumbres de la conexión de nuevas reservas al sistema de transporte, el Gobierno sigue pensando en el proyecto de la Planta de Regasificación del Pacífico”.

En opinión del directivo de la ANH, en 2021 se espera llegar a los 35-40 pozos exploratorios, siendo un número por debajo de la expectativa que se tenía de 60 pozos, destacando que lo importante es que la industria ha volcado de nuevo su mirada inversionista al sector petrolero. Zamora destacó que del 2004 a la fecha se han firmado 600 contratos petroleros y existen 400 áreas disponibles donde se espera asignar el 40% de esas áreas al 2040.

El gas

Por otro lado y referente a la situación del gas, Ismael E. Arenas, presidente de la Asociación Colombiana de Ingenieros (Acien), en el acto de instalación de la XXXVIII Conferencia Energética Colombiana, Enercol 2021, señaló que “nos preocupa la pérdida de competitividad del gas natural frente a otros energéticos, lo cual ha generado como consecuencia que la industria nacional también pierda competitividad; se subutilice la infraestructura de gasoductos y que se haya regresado al uso de combustibles líquidos más contaminantes e ineficientes”.

Sostuvo el dirigente gremial, que “la expansión basada en la nueva Planta de Regasificación del Pacífico es ineficiente, costosa y riesgosa para el país. Es importante garantizar el aprovisionamiento del mercado, para lo cual se debe utilizar la opción de mínimo costo, por lo que es necesario identificar mayores reservas de gas natural, costa afuera y en tierra firme e incentivar su desarrollo, así como articular el acceso al mercado internacional”.