

LOS INDICADORES DEL DÍA

LA BOLSA			GRUPO			CANT.			VALOR			DIVISAS			PETRÓLEO		METALES	
TASAS CAPT			ECOPETROL	35.746.674	2.260	GEB	6.277.139	2.610	Ayer	\$3.815,44	BARRIL BRENT	ORO gramo compra	\$271.877,93					
10,66 %			PFBCOLOM	2.111.550	34.340	CELSIA	2.164.093	4.300	DÓLAR	\$3.820,10	USD89,74	ORO venta	\$286.187,29					
A 180 DÍAS			BCOLOMBIA	1.760.764	36.300	CORFICOLCF	515.539	15.960	Compra	\$3.610	CAFÉ	PLATA compra	\$2.755,15					
10,66 %			ISA	1.671.828	19.700	PFAVAL	16.868.684	480	Venta	\$3.838	LIBRA	PLATA venta	\$3.443,94					
A 360 DÍAS			CEMARGOS	2.040.158	8.650	PFGRUPSURA	300.097	21.940	▲		USD2,12	PLATINO compra	\$114.634,82					
10,40 %			GRUPOARGOS	1.034.476	16.400	ICOLCAP	418.840	14.392	▲			PLATINO venta	\$118.866,47					
									EURO	\$4.108,99	REAL	\$752,17						

Por Juan Sebastián Vargas
@juansevargarcia

Sanciones de la Ofac no las violaremos bajo ninguna circunstancia: Ecopetrol

Ricardo Roa dijo que la reparación del gasoducto entre Colombia y Venezuela se hará en un año ● Buscan alternativas para levantar esas sanciones.

El presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa Barragán, se refirió a la intención de realizar la reactivación del gasoducto binacional Antonio Ricaurte que une a Colombia con Venezuela, asegurando que es posible colocarlo a punto entre 10 y 12 meses.

El dirigente de la estatal petrolera manifestó en el Congreso de Naturgas, que se celebra en Cartagena, que tanto Pdvsa como Cenit ya realizaron un recorrido por la infraestructura, y lo que faltaría es precisar la plataforma jurídica y legal que tiene vigencia hasta el 2027.

Cabe recordar que este gasoducto, que viene siendo propiedad de la compañía venezolana Pdvsa, tiene una proporción de 88 kilómetros en el territorio colombiano y 112 kilómetros en Venezuela y que se encuentra inoperativo desde el año 2015.

Roa sostuvo que esta viene siendo la opción viable para importar gas desde Venezuela y que el presupuesto de rehabilitación de dicho gasoducto costaría entre \$200 millones y \$300 millones.

“Para eso se están llevando a cabo conversaciones con el Gobierno de Venezuela, para poder reactivar el flujo de gas a través del gasoducto. En ese sentido, el gas proveniente de Venezuela podría ayudar a aliviar el déficit de gas de Colombia”, expresó el presidente de Ecopetrol.

Sin embargo, la parte delicada de este asunto es la plataforma jurídica legal para realizar la transacción. De acuerdo con Ricardo Roa, hoy existe el contrato que tiene Ecopetrol con Pdvsa suscrito en 2007 con vigencia hasta el 2027 para poder transferir de forma bilateral entre 160 y 220 millones de pies cúbicos de gas.

La otra parte tiene que ver con las restricciones de la Oficina de Control de Bienes Extranjeros (Ofac), en el que, según Roa, no se está desconociendo.

“No las violaremos bajo ninguna circunstancia, pero sí buscaremos el camino, ya lo estamos haciendo desde noviembre de



Imágenes del segundo día del Congreso de Naturgas celebrado en Cartagena. | Cortesía

2022, requiriendo de la Ofac el levantamiento de la restricción para poder hacer la eventual transacción de gas desde Venezuela a Colombia. Eso lo vamos a seguir evaluando, hace parte de las alternativas que no podemos desconocer”, socializó el presidente de Ecopetrol.

En ese sentido, habló sobre los beneficios en materia económica

que tendría la rehabilitación del gasoducto Antonio Ricaurte, como el caso de mayor generación de empleo, aumento de los ingresos por regalías y mayor seguridad energética.

“La rehabilitación del gasoducto es una opción viable para aumentar la disponibilidad de gas en Colombia”, puntualizó el presidente de la estatal petrolera.

Sobre esto, la presidenta de Naturgas, Luz Stella Murgas, le manifestó en diálogo con EL HERALDO que, dentro del plan de abastecimiento que fue anunciado el pasado miércoles por el ministro de Minas y Energía, Omar Andrés Camacho, de cara a un corto plazo, el objetivo principal es priorizar la oferta local de gas natural.



88 kilómetros es la proporción que tiene Colombia con el gasoducto Antonio Ricaurte, que es compartido con Venezuela.

“Eso lo vamos a seguir evaluando, hace parte de las alternativas que no podemos desconocer”.

Ricardo Roa
Presidente de Ecopetrol

“Debemos habilitar además las fuentes externas que sean viables desde el punto de vista jurídico, económico y operativo”, sostuvo Luz Stella Murgas.

Campo Arrecife

Ecopetrol además confirmó en el segundo día del Congreso de Naturgas que iniciará la comercialización del Campo Arrecife, ubicado en el departamento de Córdoba.

El presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, expresó que este cuenta con un potencial de producción estimado entre 20 y 30 millones de pies cúbicos por día a alcanzarse en el año 2026.

La producción inicial del Campo Arrecife se estima entre 5 a 10 millones de pies cúbicos por día y ya están disponibles en el mercado local.

“Junto con la empresa Hocol, que es filial de Ecopetrol, comenzará el desarrollo de Campo Arrecife. En este lugar se va a producir gas en cantidades comerciales hasta el año 2035”, manifestó Roa Barragán.

