

Economía

CRECEN EXPORTACIONES DE BANANO

Según cifras del sector bananero, entre enero y junio se enviaron al exterior 67,4 millones de cajas de 20 kilos, lo que representó un alza del 22 por ciento frente al mismo periodo de 2024.

↑ SUBE | ↔ PERMANECE ESTABLE | ↓ BAJA

DIVISAS

| | | |
|--|---|--|
| DÓLAR \$ 3.892,86 TRM ANTERIOR: \$ 3.880,01 (C) \$ 3.890 (V) \$ 3.920 | EURO \$ 4.588,90 ANTERIOR: \$ 4.596,65 EN DÓLARES: 1,18 | MONEDAS BOLIVAR \$ 23,53 PEÑO MÉX. \$ 212,84 REAL BRASIL \$ 734,79 |
|--|---|--|

| | |
|--|---|
| CAFÉ (N. Y.) US\$ 3,81 LIBRA ANTERIOR: US\$ 3,76 | PETRÓLEO (Brent) US\$ 67,44 BARRIL ANTERIOR: US\$ 67,95 CRUDO WTI US\$ 63,57 |
|--|---|

ÍNDICES ECONÓMICOS

| | | | |
|---|---|---|--|
| ACCIONES 1.823,31 COLCAP BAIARON 0,60 % | INTERÉS (E.A) 8,78 % DTF IBR (3 MESES) 9,10 % | UVR \$ 394.3527 HOY MAÑANA: \$ 394.3776 | USURA 25,00 % CONSUMO INT. CT. BAN.: 16,67 % |
|---|---|---|--|

Para evitar apagón eléctrico, habría racionamiento de gas

Regasificadora de Cartagena estará en mantenimiento. Los días más críticos serán el 10 y 14 de octubre porque habrá una mayor demanda de energía.

El Ministerio de Minas y Energía tomó varias medidas para garantizar el abastecimiento de gas natural y energía eléctrica en la región Caribe durante el mantenimiento que tendrá la regasificadora de Cartagena en octubre. Esto fue necesario debido a la alerta que lanzó XM sobre la inminente necesidad de un racionamiento por la falta de este hidrocarburo para generar electricidad, ya que las térmicas del Caribe operan con gas importado.

Sin embargo, la resolución que expidió la cartera abrió la puerta a un "inminente" racionamiento de gas natural, que afectará al sector industrial del 10 al 14 de octubre. "Si la única planta de importación de gas que tenemos sale de operación por un mantenimiento de cinco días, necesariamente gran parte de la demanda de gas natural quedará desabastecida", advirtió la directora ejecutiva de Asoenergía, Sandra Fonseca.

Como en Colombia no hay suficiente gas natural para atender la demanda, en esta resolución se priorizan sectores para garantizarles el suministro, pero la industria

quedó por fuera de esa lista. Entre los usuarios priorizados están los residenciales, pequeños comercios, vehículos a gas natural, estaciones de compresión del Sistema Nacional de Transporte, refinerías y termoeléctricas. El presidente ejecutivo de Andeg, Alejandro Castañeda, resaltó que esta era la medida que estaban esperando para garantizar la operación de Tebsa, Termocandelaria o Termoflores y así evitar un racionamiento eléctrico en el Caribe.

Con el mantenimiento de la regasificadora de Cartagena, los días más críticos para el suministro de gas natural serán el 10 y 14 de octubre, por ser los de mayor demanda de energía eléctrica. Y es necesario asegurar mínimo 100 millones de pies cúbicos día (mpcd) para la operación de Tebsa, Termocandelaria o Termoflores, ya que el abastecimiento de electricidad en el Caribe se garantiza con alguna de estas tres grandes plantas de energía eléctrica. Y es necesario asegurar salirían de las industrias. Por eso, la resolución del Ministerio de Minas y Energía deja en evidencia que será necesario programar un racionamiento de gas natural esos días.

“Es inminente que habrá una declaración de racionamiento de gas natural por los días del mantenimiento de la regasificadora”.

Sandra Fonseca
DIRECTORA EJECUTIVA DE ASOENERGÍA

"Esta resolución le quita prioridad a la industria para abastecer parcialmente la demanda de energía eléctrica, a pesar de que tiene contratos de gas en firme. Es decir, está racionando gas en la industria para no racionar electricidad en la Costa Caribe", afirmó Fonseca. Su inconformidad también se debe a que están "sacrificando" a una industria que ha venido pagando mayores precios, firmando contratos de largo plazo y

aportando para que la infraestructura eléctrica se desarrolle.

Para la líder gremial, la solución a esta situación debería ser que las térmicas utilicen "otros combustibles... como GLP o diésel. Son más costosos, pero no deberían usar el gas que la industria si ha venido pagando". Sin embargo, el presidente ejecutivo de Andeg aseguró que esta alternativa no es viable porque Tebsa, Termocandelaria y Termoflores no funcionan con combustibles líquidos, sino exclusivamente con gas natural.

En los próximos días el Ministerio de Minas y Energía deberá expedir la resolución del racionamiento programado para especificar qué tipo de industrias efectivamente se verán afectadas y en dónde están ubicadas, entre otros detalles. "Creo que es inminente que habrá una declaración de racionamiento de gas por los días del mantenimiento de la regasificadora. Si se declara ese racionamiento, se va a racionar primero a la industria y 25 por ciento en el consumo, lo que podría aumentar los costos de transporte y afectar la competitividad frente a otros energéticos.

De acuerdo con el directorivo: "Más allá de 2024, si no se desarrollan cuencas nacionales como el offshore del Caribe, el

de Colombia y de las tres térmicas del Caribe, habría que quitarle un tercio del consumo a este sector. En otras palabras, para evitar un racionamiento de energía eléctrica en esa región es necesario que la industria le ceda a las térmicas un 10 por ciento de todo el gas natural que se consume en Colombia en un día.

Este racionamiento en la industria obligará a las empresas a usar otros combustibles más costosos o a bajar su producción. "Eso inmediatamente se refleja en el costo de los productos y afecta el empleo", dijo la directora ejecutiva de Asoenergía. "También manifestó que si las empresas no tienen un abastecimiento seguro, probablemente van a migrar a otros países o subirán los precios de sus productos.

Por eso, la líder gremial afirmó que es necesario resolver el problema de fondo. Esto significa asegurar más producción de gas natural y definir los proyectos adicionales de importación que se van a desarrollar. También se necesita ampliar la capacidad de transporte para traer gas natural al interior del país, al igual que más proyectos de generación de energía eléctrica, pero no solamente solares, sino de todas las tecnologías.

"Hay decisiones de inversión que son inaplazables, tanto en gas natural como en electricidad. En este momento no hay solo una afectación en el sector de gas ni solo en el sector eléctrico, sino que se están cruzando los dos déficits al mismo tiempo", agregó.

Si Sirius no opera para 2030, podría haber costos adicionales de hasta \$ 5 billones anuales: Promigás

SEGÚN EL INFORME DE ESTA COMPAÑÍA, LOS PRÓXIMOS CINCO AÑOS SERÁN DECISIVOS PARA EL SECTOR DEL GAS NATURAL.

Durante la presentación de su informe anual sobre el sector del gas natural, Promigás alertó que la dependencia de Colombia de las importaciones de este energético ya representa costos elevados y que, si proyectos estratégicos como Sirius no entran en operación en los plazos previstos, el impacto financiero será aún mayor hacia el final de la década.

El presidente de Promigás, Juan Manuel Rojas, explicó que la ausencia de nuevas exploraciones y explotaciones en los últimos años ha significado pérdidas de entre 7 y 15 billones de pesos en cinco años. Este valor corresponde al costo de oportunidad de depender de gas importado para atender la demanda interna.

A junio de 2025, el país im-

portaba 173 millones de pies cúbicos diarios de gas de destino al sector térmico, mientras que en 2024 esa cifra había alcanzado los 224 millones de pies cúbicos diarios.

Rojas señaló que el futuro del proyecto Sirius, operado por Ecopetrol y Petrosbras, es determinante para reducir la dependencia externa. "Un retraso en su entrada en operación, actualmente prevista para 2030, podría representar costos adicionales entre 4 y 5 billones anuales", detalló.

Pero, incluso con Sirius en marcha, Colombia tendría que importar gas, pues la demanda proyectada para 2030 superaría los 400 millones de pies cúbicos por día, equivalente al 40 por ciento del consumo nacional. "Si Sirius entra oportuna-



Juan M. Rojas, presidente de Promigás, en informe del sector gas natural. FOTO: SEBASTIÁN ARANGO. EL TIEMPO

mente, atravessaremos una etapa de importación de cinco o seis años. Con Sirius podríamos triplicar las reservas de gas del país y recuperar el carácter de superhabitaris", afirmó.

El informe también advierte sobre pérdidas de demanda en sectores específicos; por ejemplo, en el caso de la industria, la reducción sería entre 10 y 20 por ciento por falta de confiabilidad en el suministro.

En el caso de Gas Natural Vehicular (GNV), la caída sería de entre 15 y 25 por ciento en el consumo, lo que podría aumentar los costos de transporte y afectar la competitividad frente a otros energéticos.

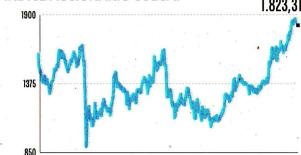
De acuerdo con el directorivo: "Más allá de 2024, si no se desarrollan cuencas nacionales como el offshore del Caribe, el

valle del Magdalena o el Piedemonte Llano, la dependencia de importaciones sería estructural".

Según Promigás, los próximos cinco años serán decisivos. De mantenerse la tendencia actual, las importaciones acumuladas costarían al país cerca de 20 billones para 2030.

Laura Lesmes - Economía

ÍNDICE ACCIONARIO COLCAP



1.823,31 VALOR HOY | 1.834,30 VALOR AYER | -0,6% VARIACION

ACCIONES DE MEJOR MOVIMIENTO

| ESPECIE | PRECIO PROMEDIO | PRECIO CIERRE | VAR. DIARIA | VOLUMEN MILLONES | VALOR EN LÍQUIDOS | LIQUIDEZ BURSÁTIL |
|--------------|-----------------|---------------|-------------|------------------|-------------------|-------------------|
| BHI | 337,16 | 343,00 | 0,00% | 38,93 | 428,69 | Continúa |
| BIGOTÁ | 35.080,31 | 35.000,00 | -0,85% | 2.128,61 | 45.636,76 | Continúa |
| GELISA | 4.478,26 | 4.520,00 | 2,09% | 8.535,95 | 4.281,30 | Continúa |
| MAGARÓ | 9.724,94 | 9.700,00 | -0,26% | 1.283,66 | 10.084,61 | Continúa |
| CNEC | 7.723,31 | 7.800,00 | -2,50% | 268,86 | 43.487,77 | Continúa |
| CORFICOLFC | 17.029,71 | 17.000,00 | -0,35% | 1.150,94 | 36.026,31 | Continúa |
| CORPETROL | 1.783,39 | 1.760,00 | -2,09% | 27.033,58 | 1.928,83 | Continúa |
| GEB | 2.856,06 | 2.825,00 | -2,59% | 14.689,44 | 2.000,00 | Continúa |
| GRUPOARGOS | 16.960,52 | 17.000,00 | 0,00% | 17.796,05 | 17.311,97 | Continúa |
| GRUPOVAL | 641,62 | 650,00 | 0,00% | 5,79 | 769,36 | Continúa |
| GRUPOUSURA | 4.434,81 | 43.860,00 | 1,70% | 1.241,12 | 48.268,30 | Continúa |
| ISA | 22.031,78 | 22.300,00 | 1,64% | 8.018,66 | 15.871,43 | Continúa |
| PAVAL | 623,64 | 620,00 | -0,64% | 13.481,44 | 769,36 | Continúa |
| PFCHIBEST | 50.476,39 | 50.500,00 | -0,04% | 30.636,64 | 43.526,37 | Continúa |
| PFCEPICOL | 16.763,38 | 16.800,00 | 0,00% | 25,04 | 36.026,31 | Continúa |
| PFVAVINDA | 23.352,58 | 23.200,00 | -0,51% | 1.252,56 | 30.325,20 | Continúa |
| PFGRUPOARG | 11.264,81 | 11.200,00 | -0,06% | 680,82 | 17.311,97 | Continúa |
| PFGRUPOUSURA | 35.797,50 | 35.800,00 | -0,28% | 3.688,29 | 48.268,30 | Continúa |

FONDOS DE INVERSIÓN COLECTIVA CATEGORIZADOS

| FONDO DE RENTA FIJA PESOS DE CORTO PLAZO | ACCIONES Y VALORES | FONDOS DE RENTA FIJA PESOS DE MEDIANO PLAZO |
|---|------------------------|---|
| BBVA Asset Management | Participaciones Difer. | 7,30 |
| Fiduciaria Occidente | Avanzar Renta Fija | 9,17 |
| Fiduciaria Popular | Rentor 30 | 9,67 |
| Fiducialcebs | 60 Moderado | 9,52 |
| ACCIONES Y VALORES | Acción P 180 | 9,65 |
| BTG Capital | Ren. fin. Colombia | 8,21 |
| Credicorp Capital | Deuda Corporativa | 8,20 |
| Fiduciaria Colpatia | Deuda Púb. Colombia | 7,35 |
| Skandia Fiduciaria | Skandia Multiplicado | 6,90 |
| FONDOS DE RENTA FIJA PESOS DE MEDIANO PLAZO | ACCIONES Y VALORES | ACCIONES Y VALORES |
| Acciones y Valores | Acción P 180 | 9,65 |
| BTG Capital | Ren. fin. Colombia | 8,21 |
| Credicorp Capital | Deuda Corporativa | 8,20 |
| Fiduciaria Colpatia | Deuda Púb. Colombia | 7,35 |
| Skandia Fiduciaria | Skandia Multiplicado | 6,90 |
| ACCIONES Y VALORES | ACCIONES Y VALORES | ACCIONES Y VALORES |
| Acciones y Valores | Inmobiliario Sirenta | 2,03 |
| BTG Capital | Valor Inmobiliario | 3,56 |
| Credicorp Capital | Fondo Inmobiliario | 4,57 |
| Skandia Fiduciaria | Peru Arrendar 1 | 3,68 |
| Skandia Fiduciaria | Grandes Superficies | 9,90 |

La información contenida es solo una guía general y no debe ser usado como base para la toma de decisiones de inversión o desinversión. Fuente: alicolcombin.com