

Alerta por déficit de regasificadoras ante posible alza de importaciones de gas

ENERGÍA.

ACTUALMENTE, LA ÚNICA INFRAESTRUCTURA DE REGASIFICACIÓN EN OPERACIÓN ES LA TERMINAL DE PUERTO EL CAYAO, SPEC, QUE CUENTA CON UNA CAPACIDAD DE 475 MPCD

BOGOTÁ

Mientras el país se prepara para la llegada del fenómeno de El Niño durante el segundo semestre del año, el gas importado sigue ganando participación dentro del abastecimiento energético nacional.

Aunque cerca de 22% del gas comercializado en Colombia ya proviene del exterior, el país cuenta actualmente con una sola planta de regasificación en operación, mientras avanzan nuevos proyectos que buscan ampliar la capacidad de importación y fortalecer el suministro del energético.

De acuerdo con las cifras más recientes de *Campetrol*, entre enero y abril, las importaciones representaron 22,1% del gas comercializado en el país. Solo en abril ingresaron 216 millones de pies cúbicos diarios de gas importado, equivalentes a cerca de 24% de la demanda comercializada durante el mes.

Actualmente, la única infraestructura de regasificación en operación es el terminal de Puerto El Cayao, *Spec*, ubicado en Cartagena, que cuenta con una capacidad de 475 millones de pies cúbicos diarios.

En este sentido, ante la creciente participación del gas importado en el mercado y la expectativa de una mayor demanda por cuenta de El Niño, la *Autoridad Nacional de Licencias Ambientales*, *Anla*, ha venido aprobando nuevos proyectos para ampliar la capacidad de recepción de gas natural licuado.

Entre las iniciativas autorizadas se encuentra el proyecto de regasificación de los campos Chuchupa-Ballena-Riohacha, en La Guajira, con una capacidad estimada de 250 Mpcd. También figura el Terminal del Servicio Público Multipropósito de Puerto Bahía, en Bolívar, con un potencial de 300 Mpcd; el proyecto asociado al Puerto Drummond, ubicado en la Ensenada de Alcatraz, en Ciénaga, con capacidad para 400 Mpcd, y el Terminal Marítimo y Petrolero de Coveñas, en Córdoba, que podría aportar otros 100 Mpcd al sistema energético.

A estas iniciativas se añade la entrada en operación de la *Regasificadora del Pacífico*, prevista para octubre. Según **Oscar Isaza**, presidente y propietario del proyecto, la primera fase contará con una capacidad de 80 millones de pies cúbicos diarios, distribuidos entre *Ecope-*



Oscar Isaza
Pdte. Regasificadora del Pacífico

“El 1 de noviembre vamos a inyectar 80 Mpcd: 60 de Ecopetrol y 20 de Alcanos. Y, entre noviembre y febrero o marzo vamos a tener la solución de 130 millones adicionales”.



Sara Vélez
Directora ejecutiva de Agremgas

“La oferta de GLP es suficiente para atender la demanda y la entrada de nuevos proyectos de regasificación nos está anunciando el crecimiento de la misma”.

216

MILLONES DE PIES CÚBICOS FUE LA IMPORTACIÓN DE GAS NATURAL EN ABRIL; EL TOTAL COMERCIALIZADO FUE 910 MPCD.

tról, con 60 millones de pies cúbicos por día, y *Alcanos*, con otros 20 millones.

“Entre noviembre y marzo vamos a tener la solución de 130 millones adicionales, que son 40 millones para Termocali, 40 millones para Termovalle y 50 millones para Termocentro”, comentó **Isaza**.

A este proyecto se suma Puerto Bahía, una de las iniciativas que *Ecopetrol* considera clave para reforzar la oferta de gas en el corto plazo.

Según la petrolera, la terminal iniciará operaciones en diciembre con una capacidad inicial de 126 Mpcd, aunque podría ampliarse hasta 400 Mpcd, volumen equivalente a cerca de 40% de la demanda de gas. De acuerdo con *Ecopetrol*, esta infraestructura tendría la capacidad de abastecer alrededor de 60% de la demanda de gas del interior del país.

La estatal petrolera también contempla el desarrollo de una solución de regasificación en Coveñas, Sucre, cuya entrada en operación está proyectada para 2029. Este proyecto tendría un potencial de regasificación cercano a 400 Mpcd y hace parte de la estrategia de la compañía para ampliar las fuentes de abastecimiento ante la creciente participación del gas importado en el mercado nacional.

Por su parte, **Sara Vélez**, directora ejecutiva de *Agremgas*, advirtió que una eventual restricción en el suministro de gas natural podría generar una ma-

PROYECTOS DE REGASIFICACIÓN EN EL PAÍS

*Aprobados por la Anla

Construcción y operación del Terminal del Servicio Público Multipropósito. Sociedad Portuaria Puerto Bahía S.A.

Bahía de Cartagena, Isla de Barú

Terminal de importación, regasificación y potencial exportación de Gas Natural Licuado, Puerto El Cayao, Spec (en operación)

Cartagena, Bolívar

Regasificadora del Pacífico

Buga, Valle del Cauca

Campos de producción de gas Chuchupa, Ballena y Riohacha, dentro del Área de la Asociación Guajira A.

Manaure, La Guajira

Puerto Carbonífero en la Ensenada de Alcatraz, en Ciénaga (Magdalena). Puerto Drummond

Ciénaga, Santa Marta

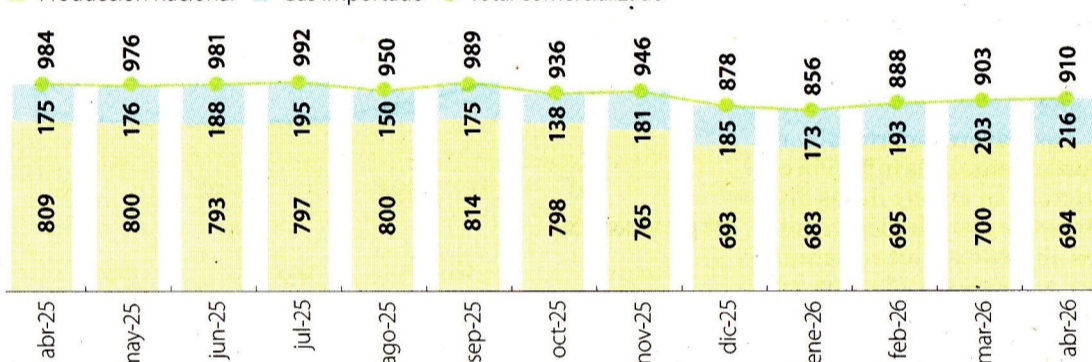
Terminal Marítimo y Petrolero de Coveñas

Coveñas, Sucre

VOLUMENES DE GAS DISPONIBLES

Cifras en mpcd: millones de pies cúbicos diarios

■ Producción nacional ■ Gas importado ● Total comercializado



Fuente: Anla, Campetrol/Gráfico: LR-LM

Síganos en:
www.larepublica.co
Para conocer toda la información acerca de los proyectos de regasificación.

yor demanda de combustibles alternativos. “En caso de que el país empiece a experimentar racionamientos programados de gas natural, es muy probable que gran parte de la industria, sobre todo la pequeña y mediana, empiece a buscar en el GLP una alternativa durante la coyuntura del fenómeno de El Niño”, afirmó **Vélez**.

Por ende, la necesidad de fortalecer la infraestructura de importación cobra relevancia en un contexto en el que la producción nacional de gas continúa disminuyendo. Según *Campetrol*, la producción fiscalizada se ubicó en abril en 1.006 Mpcd, el nivel más bajo de la serie histórica disponible, mientras que las importaciones alcanzaron 216 millones de pies cúbicos diarios.

Ante este escenario, el avance de nuevos proyectos de regasificación se perfila como una de las principales apuestas para garantizar el suministro del energético en los próximos años y responder a eventuales incrementos de la demanda asociados al fenómeno de El Niño.

“El GLP se viene consolidando como un energético confiable, un energético que le ha respondido a Colombia. Y, lamentablemente, es un energético que nunca ha estado en la discusión”, concluyó **Vélez**.

DAVID ALEJANDRO REALPE IREGUI
@realpedavid10

ecopetrol

TARIFAS DEL GAS LICUADO DEL PETRÓLEO (GLP)

ECOPETROL S.A., en cumplimiento de lo dispuesto en el marco regulatorio vigente sobre tarifas expedidas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) se permite informar al público en general los precios aplicables a las cantidades de la OPC de GLP en curso, que entrarán en vigencia a partir del próximo 15 de junio del 2026 expresados en pesos por kilogramo y pesos por galón

Precio máximo regulado de suministro de GLP en la refinería de Barrancabermeja

Descripción	Pesos por galón	Pesos por Kilogramo
Ingreso por producto	2.825,60	1.323,35

Precio máximo regulado de suministro de GLP en la refinería de Cartagena

Descripción	Pesos por galón	Pesos por Kilogramo
Ingreso por producto	3.840,26	1.803,41

Precio máximo regulado de suministro de GLP en el campo de Aplay

Descripción	Pesos por galón	Pesos por Kilogramo
Ingreso por producto	SIN VENTAS	SIN VENTAS

Precio máximo regulado de suministro de GLP de las plantas de gas de Dina

Descripción	Pesos por galón	Pesos por Kilogramo
Ingreso por producto	2.670,58	1.323,35

Precio máximo regulado de suministro de GLP en el campo de Cusiana

Descripción	Pesos por galón	Pesos por Kilogramo
Ingreso por producto	2.715,37	1.323,35

Precio máximo regulado de suministro de GLP en el campo de Cupiagua

Descripción	Pesos por galón	Pesos por Kilogramo
Ingreso por producto	2.703,61	1.323,35

Los precios en pesos por kilogramo fueron calculados de acuerdo con el marco regulatorio vigente.

Estos son precios máximos regulados de suministro de GLP, sin perjuicio de lo establecido en las OPC con precio regulado

En los próximos días, los comercializadores mayoristas y distribuidores informarán al público el precio total al consumidor final, por planta, localidad, municipio o región, de las cantidades correspondientes a esta oferta.

Precio libre de GLP Capachos vendido por ECP del 1 al 30 de junio 2026

Descripción	Pesos por galón	Pesos por Kilogramo
Precio Libre GLP Capachos	4.765,46	2.482,81

www.ecopetrol.com.co