

Durante diciembre pasado, el suministro de gas bajó 6,45%

El volumen del energético pasó de 1.255 millones de pies cúbicos por día en diciembre de 2023 a 1.174 millones de pies cúbicos por día en igual período en el año que finalizó.

Ledy Julleth Ruiz Clavijo

DURANTE el 2024 el mercado del gas en Colombia presentó amplia complejidad debido a la dificultad para mantener el combustible en firme para el segmento esencial como el no esencial.

Además, debido a la situación de la reducción significativa del nivel de embalses usados para la generación de energía por medio de las hidroeléctricas, se decidió prender a tope las plantas térmicas, las cuales usan el gas como parte importante para su funcionamiento.

Incluso, a finales del año pasado TPLGas anunció que para suplir las afugias por gas que se presentaron en el país, se comercializaron 40 millones de pies cúbicos a ocho empresas distribuidoras que se encontraban buscando la molécula para abastecer su demanda para hogares, refinerías, comercios, industrias, entre otros.

Se resalta que esta primera entrega se realizó por un tiempo de cuatro semanas. Sin embargo, la compañía resaltó que este contrato podría volverse a renovar para enero del 2025 por un rango de un mes más.

Es de mencionar que, luego de esta acción, desde el Gobierno Nacional se determinó abrir investigaciones a las empresas distribuidoras que compraron el gas importado, debido a que, según las cuentas del Ejecutivo, el país cuenta con el gas necesario.

EL SUMINISTRO

El Gestor del Mercado de Gas Natural en Colombia entregó el informe sobre cómo estuvo el comportamiento del combustible en los diferentes segmentos que este abarca. En este sentido, reveló que, en diciembre de 2024, el suministro promedio de gas natural (a

SUMINISTRO DE GAS EN DICIEMBRE 2024

Región	FUENTE	Potencial de producción (GBTUD)	Suministro mensual promedio (GBTUD)			Suministro mensual total / potencial de producción	
			Entregado al SNT	Entregado a otros	Total		
Interior	Cusiana / cupiagua sur	241	219	0	219	91%	
	Cupiagua	212	220	0	220	104%	
	Floreña	66	12	49	62	93%	
	Gibraltar	41	33	0	33	79%	
	Istanbul	16	11	0	11	68%	
	Otros interior	20	3	1	3	17%	
	Costa	Ballena	20	11	0	11	54%
		Chuchupa	73	66	0	66	91%
		Bloque VIM 5	110	69	23	92	84%
		Bloque VIM 21	23	33	4	37	161%
Bloque Esperanza		24	27	3	30	123%	
Bonga/Mamey		35	34	0	34	96%	
Bullerengue		38	18	0	18	46%	
Otros costa		39	1	9	11	28%	
Otros campos aislados		54	6	25	32	59%	
Total potencial de producción		1.014	763	116	878	87%	
Planta de regasificación Spec		400	296	0	296	74%	
Total		1.414	1.058	116	1.174		

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS y Ministerio de Minas y Energía

través del SNT y de otra infraestructura diferente al SNT) fue de 1.174 millones de pies cúbicos por día.

Al comparar con los 1.255 millones de pies cúbicos por día reportados en diciembre de 2023 se presentó una caída de 81 millones de pies cúbicos por día, lo cual reflejó una variación negativa de 6,45%.

Sin embargo, en la relación intermensual, es decir, entre noviembre y diciembre del año pasado, se presentó un aumento del 5%, es decir, 55 millones de pies cúbicos respecto al undécimo mes de 2024.

LAS FUENTES

Dentro de la información que entregó el Gestor del

Gas se conoció el desagregado por tipo de fuente de suministro de gas en el país. Por lo tanto, en el último mes del año la región del interior fue la que más aportó al resultado total.

Esto fue jalonado por campos como Cusiana / Cupiagua Sur, con 219 millones de pies cúbicos por día; Cupiagua con 220 millones

de pies cúbicos por día; Floreña con 62 millones de pies cúbicos por día; Gibraltar con 33 millones de pies cúbicos por día, Istanbul con 11 millones de pies cúbicos por día y otros con 3 millones de pies cúbicos día.

Entre tanto, la región de la Costa entregó 331 millones de pies cúbicos por día, impulsada por el Bloque VIM 5 con 92 millones de pies cúbicos por día, Chuchupa con 66 millones de pies cúbicos por día, Bloque VIM 21 con 37 millones de pies cúbicos por día, Bonga/ Mamey con 34 millones de pies cúbicos por día, Bloque Esperanza con 30 millones de pies cúbicos por día, Bullerengue con 18 millones de pies cúbicos por día, Ballena con 11 millones de pies cúbicos por día, entre otros.

Vale mencionar que la que generó el mayor suministro en diciembre del 2024 fue la planta de regasificación de Cartagena, la cual inyectó un promedio en este período de 296 millones de pies cúbicos/día.

LOS MERCADOS

En el estudio, la entidad reveló que para diciembre de 2024 la contratación respaldada con firmeza representó 792 millones de pies cúbicos por día, mientras la modalidad "con interrupciones" registró 322 millones de pies cúbicos por día.

El suministro promedio del mes fue de 1.174 millones de pies cúbicos por día, con oscilaciones entre 824 millones de pies cúbicos por día como mínimo y 1.364 millones de pies cúbicos por día como máximo.

"Durante el mes de análisis, se observó que las cantidades del suministro promedio se ubicaron por encima del potencial de producción PP3 nacional en algunos días", resaltó el Gestor del Gas.

En cuanto a la contrata-

ción del mercado primario, las modalidades que garantizan firmeza representaron el 83% de la energía total contratada para diciembre, con un precio de US\$6,78 por millón de BTU (unidad británica de poder calórico) para la modalidad CF95 y de US\$4,71 MBTU para la modalidad firme.

Resalta que el precio promedio de la modalidad Opción de Compra alcanzó los US\$13,55 MBTUD. Por su parte, la modalidad con Interrupciones representó el 29% de la contratación total, con un precio promedio de US\$7,45 MBTUD.

Para las negociaciones de suministro en el mercado secundario se evidenció un crecimiento de 15,84% al pasar de 625 millones de pies cúbicos por día en noviembre a 724 millones de pies cúbicos por día en diciembre de 2024. En relación con los precios del mercado secundario, para la contratación vigente en diciembre, la modalidad "Opción de Compra" presentó el valor más bajo con \$5,85 US\$/MBTU, mientras que la modalidad "Con Interrupciones" representa el valor más alto sobre los \$10,85 US\$/MBTU.

A su vez, el Gestor del Gas resaltó que en el estado de la contratación, considerando la capacidad disponible de los diferentes tramos del sistema desde el punto de vista de su capacidad disponible primaria (CDP) contra su capacidad máxima de mediano plazo (CMMP), se observa que los tramos del sistema de la Costa están altamente contratados, lo que responde a que por éstos se movió el gas proveniente de los principales campos que atendieron la demanda del SNT durante el mes de diciembre. ☞

“En diciembre la demanda térmica fue 30 millones de pies cúbicos por día, superior a la presentada en el mismo periodo del año 2023”.