

No. 102

Octubre 15 de 2025

**Señores:** **Participantes del Mercado de Gas Natural en Colombia**

**Asunto:** **Publicación de CDP que queda disponible - Cronograma Resolución CREG 001 de 2021**

Respetados señores:

La Bolsa Mercantil de Colombia S.A. en calidad de Gestor del Mercado de Gas Natural, dando cumplimiento a lo establecido en el Cronograma al que hace referencia el Artículo 10 de la Resolución CREG 001 de 2021 y la Circular CREG 018 de 2021, socializado mediante el Boletín G-083 de 2025, publica la Capacidad Disponible Primaria posterior al mecanismo de asignación en tramos regulatorios que presentaron congestión contractual<sup>1</sup> inicialmente (Art. 4 Res. CREG 001 de 2021) durante el **trimestre estándar de negociación comprendido entre septiembre y noviembre de 2025 (2025-4)**:

**Tabla 1. Proceso de asignación Resolución CREG 001 de 2021**

Tramo	Año	Trimestre	DR	DNR	DR+DNR	CDP	Capacidad contratada DR	CDP para DNR	CDP REMANENTE < DNR	Subasta para el tramo t
BARRANQUILLA-LA MAMI	2026	1	13,297	33,012	46,309	10,722	256	10,466	SI	Hay lugar a la subasta, toda vez que se cumplen las condiciones establecidas en el Artículo 4 de la Resolución CREG 001 de 2021
		2	14,192	33,012	47,204	10,722	240	10,482	SI	
		3	14,286	33,012	47,298	10,722	239	10,483	SI	
		4	9,576	33,012	42,588	10,722	351	10,371	SI	
	2027	1	4,562	33,012	37,574	5,345	651	4,694	SI	
		2	4,562	33,012	37,574	5,345	651	4,694	SI	

<sup>1</sup> De acuerdo con la definición del Artículo 3 de la Resolución CREG 185 de 2020, la congestión contractual es la condición en la que el valor total de las solicitudes de capacidad firme durante un período en un tramo o grupo de gasoductos es mayor que la capacidad disponible primaria para el mismo período.

**No. 102**
**Octubre 15 de 2025**

Tramo	Año	Trimestre	DR	DNR	DR+DNR	CDP	Capacidad contratada DR	CDP para DNR	CDP REMANENTE < DNR	Subasta para el tramo t
		3	4,562	33,012	37,574	5,345	651	4,694	SI	
		4	3,172	33,012	36,184	25,965	3,172	22,793	SI	
CARTAGENA-BARRANQUILLA	2026	1	13,731	33,012	46,743	3,513	434	3,079	SI	
		2	14,626	33,012	47,638	3,513	434	3,079	SI	
		3	14,720	33,012	47,732	3,513	434	3,079	SI	
		4	10,010	33,012	43,022	3,513	434	3,079	SI	
	2027	1	4,704	33,012	37,716	3,062	142	2,920	SI	
		2	4,704	33,012	37,716	3,062	142	2,920	SI	
		3	4,704	33,012	37,716	3,062	142	2,920	SI	
		4	4,337	33,012	37,349	7,203	3,337	3,866	SI	
LA MAMI-BALLENA	2026	1	12,943	33,012	45,955	1	-	1	SI	NO hay lugar a la subasta, toda vez que no se cumplen las condiciones establecidas en el Artículo 4 de la Resolución CREG 001 de 2021, o no hay CDP suficiente para conformar un producto
		2	13,838	33,012	46,850	1	-	1	SI	
		3	13,932	33,012	46,944	1	-	1	SI	
		4	9,222	33,012	42,234	1	-	1	SI	
	2027	1	3,879	33,012	36,891	238	238	-	SI	
		2	3,879	33,012	36,891	238	238	-	SI	
		3	3,879	33,012	36,891	238	238	-	SI	
SEBASTOPOL-VASCONIA	2026	1	54,739	41,988	96,727	133,000	-	133,000	NO	
VASCONIA-LA BELLEZA	2026	1	-	-	-	689	-	689	NO	
BUCARAMANGA-BARRANCABERMEJA	2026	1	-	-	-	3,742	-	3,742	NO	

Considerando las declaraciones presentadas por los comercializadores para el trimestre de negociación en curso, la Capacidad Disponible Primaria (CDP) ha sido comprometida parcialmente

No. 102

Octubre 15 de 2025

mediante contratos para la atención a la demanda regulada, conforme a los tramos previamente identificados. En este contexto, se ha evidenciado que la CDP remanente resulta insuficiente para atender las solicitudes para la demanda no regulada. En consecuencia, se configura la necesidad de llevar a cabo la subasta de transporte ante congestión contractual con el propósito de asignar capacidad a la demanda no regulada.

Cualquier inquietud al respecto, con gusto será atendida a través del correo electrónico [gestordegas@bolsamercantil.com.co](mailto:gestordegas@bolsamercantil.com.co) o a través de la línea (1) 6292529 Ext. 601 – 629 – 715 – 764 – 776 – 777 – 850.

Cordialmente,



MARIA CLAUDIA ALZATE MONROY  
Directora Gestor del Mercado de Gas Natural  
Bolsa Mercantil de Colombia