

Bogotá, D.C.,

Honorable Representante

JOSÉ OCTAVIO CARDONA LEÓN

COMISIÓN QUINTA DE LA CÁMARA DE REPRESENTANTES

Congreso de la República de Colombia



Asunto: Radicados CREG E2025003285 con radicado MME 2-2025-006861
Traslado parcial Cuestionario Proposición No. 036 de 2025

Honorable Representante Cardona:

Hemos recibido traslado de parte del Ministerio de Minas y Energía, de algunas de las preguntas dirigidas a dicha entidad, incluidas en el cuestionario de la Proposición No. 036 de 2025, mediante la que se solicita citar a debate de control político al Ministro de Minas y Energía, el Ministro de Hacienda y Crédito Público, la Superintendente de Industria y Comercio, el Director de la Unidad de Planeación Minero Energética, el Presidente de Ecopetrol, el Director de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, el Gerente de XM, el Presidente de Vanti, el Presidente de Gasnova, y se invitan a la Presidente de Naturgás y al Presidente de la Asociación Colombiana de Gas. En la solicitud se incluyen diferentes cuestionarios con preguntas dirigidas a las entidades que se solicitan citar o invitar.

Con base en lo anterior, procedemos a dar respuesta a las preguntas trasladadas a la CREG por dicha entidad, que se darán de acuerdo con las competencias previstas

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



para la CREG en la Ley 142 de 1994, el Decreto 1260 de 2013 y lineamientos de política especificados a la CREG en el Decreto 1073 de 2015 para “EL SECTOR DE GAS”, así:

CUESTIONARIO H.R. JULIO ROBERTO SALAZAR PERDOMO

“8. *En cuanto a la regulación de precios, ¿cómo está el Ministerio asegurando que las políticas de fijación de tarifas sean transparentes y estén alineadas con los costos reales del mercado, sin que haya especulación en el sector?*”

RESPUESTA:

Mediante la Resolución CREG 137 de 2013 se establecen las fórmulas tarifarias generales para determinar el costo de prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados en Mercados Relevantes de Comercialización en donde se presta el servicio sin exclusividad. En dichas fórmulas se determinan las condiciones de traslado de los costos de cada una de las actividades de la cadena de prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes a los usuarios regulados, que son los usuarios de menores consumos, tales como los usuarios residenciales, comerciales y pequeña industria, entre otros.

En las actividades que se desarrollan bajo esquemas de monopolio, como es el caso de las actividades de transporte de gas, de distribución a los domicilios y de la comercialización incumbente, la CREG regula los costos máximos que se podrán trasladar a los usuarios de la manera como se encuentra especificada en la

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



Resolución CREG 175 de 2021 y aquellas que la modifiquen o sustituyan para la actividad de transporte, Resolución CREG 202 de 2013 y aquellas que la modifiquen o sustituyan para la actividad de distribución y Resoluciones CREG 102 003 de 2022 y CREG 011 de 2023, parra la actividad de comercialización.

En la actividad que se desarrolla bajo un esquema de mercado, como es el caso de la actividad de suministro, la CREG establece las condiciones de traslado de los costos de compras de los contratos de suministro de gas natural y de transporte de gas natural en que incurren los comercializadores que atienden la demanda regulada, de la manera especificada en los Capítulos III y IV respectivamente, de la Resolución CREG 137 de 2013 ya mencionada.

Particularmente en el caso de los contratos de suministro, se especifica que, dentro de los primeros cinco (5) días de diciembre de cada año el Comercializador deberá declarar a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD, la cantidad de gas natural que compró con respaldo físico para el período diciembre a noviembre del año para el cual efectuó la compra para la atención de la demanda regulada. Esta información puede ser consultada por la Superintendencia al Gestor del Mercado:

- Número de contrato
- Fecha de inicio y terminación del contrato
- Proveedor
- Cantidades en MBTUD adquiridas mediante estos contratos con destino a la atención de la demanda regulada y discriminadas por cada uno de los respectivos Mercados Relevantes de comercialización donde presta el servicio.
- Precio

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



En el caso de los contratos de transporte, se especifica que, dentro de los primeros cinco (5) días de diciembre de cada año y cada vez que cambien los contratos, el comercializador deberá declarar a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD las compras de capacidad de transporte de gas natural que compró con respaldo físico para el período diciembre a noviembre del año para el cual efectuó la compra de gas para la atención de la demanda regulada. Esta información puede ser consultada por la Superintendencia al Gestor del Mercado:

- Número de contrato
- Fecha de inicio y terminación del contrato
- Transportador
- Capacidad en Kpcd- año adquiridas mediante contratos con respaldo físico con destino a la atención de la demanda regulada y discriminadas por ruta desde cada punto de iniciación del servicio hasta los respectivos Mercados Relevantes de comercialización donde presta el servicio.
- Precios

La Resolución CREG 137 de 2013 puede ser descargada de la dirección electrónica https://gestornormativo.creg.gov.co/gestor/entorno/docs/resolucion_creg_0137_2013.htm.

CUESTIONARIO H.R. ANA ROGELIA MONSALVE ALVAREZ

“6. ¿Cuál es la estructura de costos del gas en Colombia (tanto gas natural como GLP), detallando el porcentaje de cada variable dentro del precio final al usuario

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



(producción, importación, transporte, distribución, comercialización e impuestos)?

RESPUESTA:

Mediante la Resolución CREG 137 de 2013 se establecen las fórmulas tarifarias generales para determinar el costo de prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados en Mercados Relevantes de Comercialización en donde se presta el servicio sin exclusividad. En dichas fórmulas se determinan las condiciones de traslado de los costos de cada una de las actividades de la cadena de prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes a los usuarios regulados, que son los usuarios de menores consumos, tales como los usuarios residenciales, comerciales y pequeña industria, entre otros.

Es necesario tener en cuenta que el gas importado se considera como cualquier otra fuente de suministro de gas natural, por lo que no es diferenciada en el costo de prestación respecto del gas de suministro nacional. Lo anterior es así, considerando entre otros aspectos que cada fuente de suministro tiene su propio precio, el cumplimiento de un contrato de suministro no necesariamente se realiza con la fuente de suministro pactada inicialmente, en los sistemas de transporte se mezcla el gas independientemente del origen y porque en el marco secundario de suministro de gas natural se puede hacer casi imposible definir el origen del gas que se está contratando, pues puede provenir de distintas fuentes de suministro conectadas al Sistema Nacional de Transporte en distintos puntos de entrada.

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



Mediante el Sistema Único de Información, SUI, administrado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, SSPD, las empresas comercializadoras registran la información requerida por la SSPD, en el desarrollo de la prestación del servicio a los usuarios finales. Con base en cálculos propios realizados a partir de la información obtenida del SUI, que es administrado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, SSPD, se presentan los siguientes resultados respecto de los costos promedio, ponderados por cantidad medida a los usuarios, para los usuarios regulados atendido por gas combustible mediante redes de tubería:

Sector regulado	Tipo de gas combustible	Suministro (\$/m³)	Transporte (\$/m³)	Pérdidas (\$/m³)	Distribución (\$/m³)	Comercialización (\$/m³)	Costo unitario de prestación equivalente (\$/m³)
No Residencial	GLP	\$5,254	\$2,602	\$172	\$1,268	\$83	\$9,379
Residencial	GLP	\$5,159	\$2,215	\$150	\$2,412	\$941	\$10,878
No Residencial	GN	\$1,211	\$548	\$36	\$440	\$12	\$2,247
Residencial	GN	\$1,323	\$534	\$25	\$611	\$320	\$2,813
No Residencial	GNC	\$1,196	\$778	\$38	\$555	\$12	\$2,579
Residencial	GNC	\$1,096	\$903	\$45	\$666	\$317	\$3,027

Se debe considerar lo siguiente:

- Los cálculos se han basado en promedios ponderados por energía facturada medida en los usuarios finales de los 3 últimos meses del año 2024.

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734





Comisión de Regulación de Energía y Gas



- La capacidad calorífica del GLP por redes es aproximadamente equivalente a 2.5 veces la capacidad calorífica del gas natural por redes. Es por ello que el costo de cada actividad de GLP pareciera ser muy superior respecto del GN y GNC.
- El componente de comercialización se ha variabilizado para lograr comparabilidad de valores.
- Las pérdidas de gas en el transporte se han variabilizado, solo para lograr una comparación, porque en la fórmula tarifaria no es un componente independiente.

Con base en lo anterior, se obtiene el siguiente porcentaje de participación de cada actividad en el costo unitario de prestación equivalente:

Sector regulado	Tipo de gas combustible	Suministro (\$/m ³)	Transporte (\$/m ³)	Pérdidas (\$/m ³)	Distribución (\$/m ³)	Comercialización (\$/m ³)	Costo unitario de prestación equivalente (\$/m ³)
No Residencial	GLP	56%	28%	2%	14%	1%	100%
Residencial	GLP	47%	20%	1%	22%	9%	100%
No Residencial	GN	54%	24%	2%	20%	1%	100%
Residencial	GN	47%	19%	1%	22%	11%	100%
No Residencial	GNC	46%	30%	1%	22%	0%	100%
Residencial	GNC	36%	30%	1%	22%	10%	100%

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



CREG Comisión de Regulación
de Energía y Gas
Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 20250312-103541-5c9d00-13091036
2025-03-12T11:25:35-05:00 - Página 7 de 22

Ahora bien, la información del SUI se puede encontrar en la dirección electrónica
<https://sui.superservicios.gov.co/Reportes-del-Sector/Gas-Natural>.

Indicadores sobre el servicio, reportes comerciales, financieros, administrativos y técnico operativos, acceso a la bodega de datos y cadena de prestación del servicio de gas natural.

Detalle de indicadores en la bodega de datos

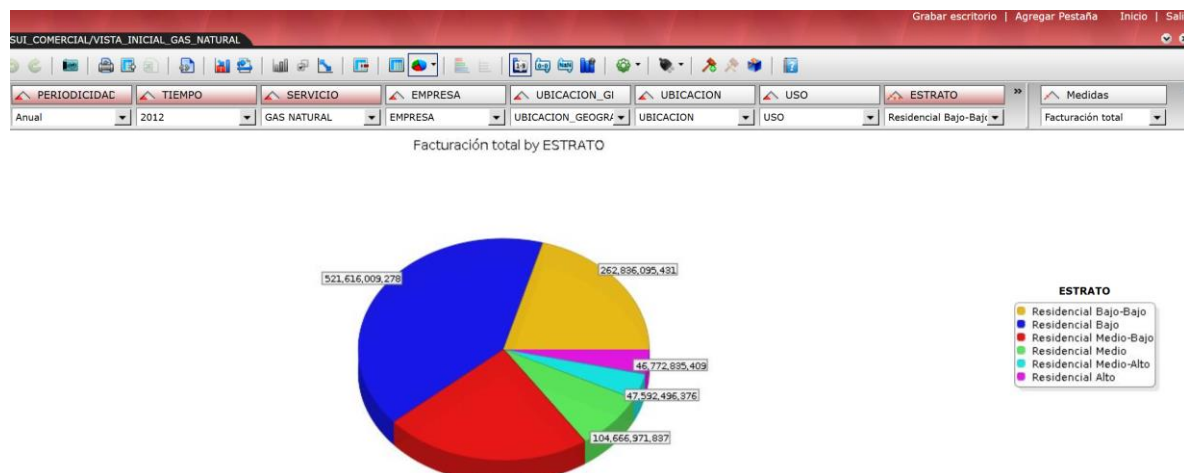
Para una consulta más efectiva del detalle de la información de la bodega de datos, recomendamos leer el manual de uso de la herramienta de análisis O3 y la hoja de vida de la bodega de datos, la cual se encontrará accediendo al icono con el signo de interrogación de cada cubo.

Nota:

- Los valores reflejados en la herramienta de análisis O3 son datos actualizados diariamente, tomados directamente del Sistema Único de Información (SUI), los cuales son certificados por los prestadores del servicio público domiciliario de gas combustible conforme a la normatividad vigente y en las periodicidades allí definidas.
- Los valores disponibles en la herramienta de análisis O3, pueden presentar cambios, debido a las solicitudes de modificación (reversión) de la información certificada al Sistema Único de Información - SUI, presentadas por los prestadores del servicio de acuerdo con las disposiciones de la Resolución SSPD No 20171000204125 de 2017.

IR A O3

Una vez allí, se hace doble click en “IR A O3”:



PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

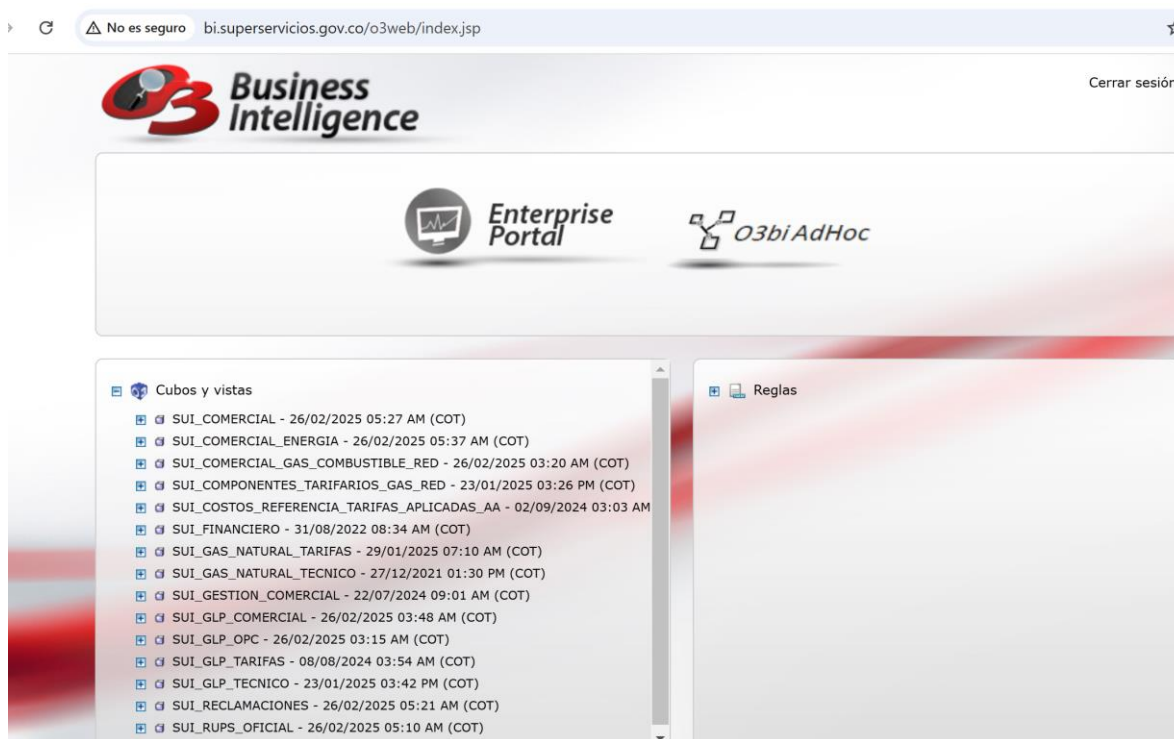
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



Comisión de Regulación de Energía y Gas



Una vez allí, se hace doble click en “Inicio” del menú superior derecho:



Una vez allí, se hace doble click en la opción
SUI_COMERCIAL_GAS_COMBUSTIBLE_RED:

Comisión de Regulación de Energía y Gas

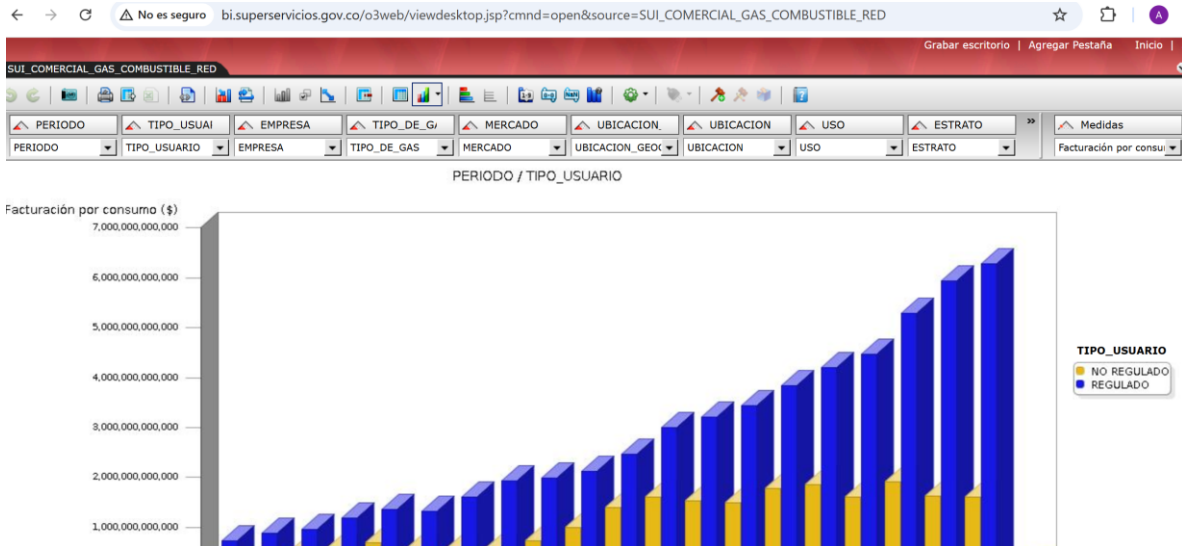
Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



Comisión de Regulación de Energía y Gas



A partir de lo anterior, en el menú superior que aparece en la pantalla, se puede seleccionar la información que se desee conocer para la prestación del servicio público domiciliario con gas combustible transportado por redes.

7. ¿Cómo está estructurada la operación de transporte de gas en Colombia y cuáles son los costos promedio del transporte por tipo de infraestructura (gasoductos, camiones, etc.)?

RESPUESTA:

Mediante la Resolución CREG 175 de 2021 y aquellas que la modifiquen o sustituyan, se establecen los criterios generales para determinar la remuneración del servicio de transporte de gas natural. Igualmente, se establecen otras disposiciones en materia

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734

de transporte de gas natural que no están relacionadas con la determinación de los cargos regulados de transporte.

Por otra parte, mediante la Resolución CREG 071 de 1999 y sus modificatorias, se adopta el Reglamento Único de Transporte de Gas Natural. El Reglamento Único de Transporte, que para todos los efectos se identificará como el RUT, se le aplica a todos los Agentes que utilicen el Sistema Nacional de Transporte de Gas Natural, SNT, y será de obligatorio cumplimiento en toda la infraestructura del SNT, incluidas las Estaciones para Transferencia de Custodia. Los propietarios de gasoductos dedicados no se consideran Transportadores, salvo en el caso de Interconexiones Internacionales para Exportación que se construyan como tales. En caso de gasoductos dedicados que no sean Interconexiones Internacionales, a las cuales un tercero solicite el servicio de transporte y este sea técnicamente factible, se deberá cumplir lo establecido en el numeral 2.1.3 del RUT. En todo caso, los propietarios de gasoductos dedicados deberán cumplir las normas técnicas y de seguridad que establezca la autoridad competente

Con base en lo anterior la CREG ha regulado los aspectos comerciales del mercado mayorista de gas natural, como parte del reglamento de operación de gas natural, relacionados con la comercialización de capacidad de transporte de gas natural. Lo anterior mediante la Resolución CREG 185 de 2020 y aquellas que la modifiquen o sustituyan, que contiene el conjunto de disposiciones aplicables a las negociaciones de capacidad de transporte de gas natural que se realicen en el mercado primario y en el mercado secundario.

Finalmente, cuando el transporte del gas natural se realiza bajo el esquema de gas natural comprimido, GNC, mediante transporte terrestre, en la Resolución CREG 008

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



de 2005 y aquellas que la modifiquen o sustituyan, se regula el costo de compresión de gas natural y se determina la metodología para establecer el costo máximo unitario para el transporte de gas natural comprimido en vehículos de carga, que incluye además el costo de transporte y de almacenamiento. Los aspectos operativos del transporte terrestre no son de competencia de la CREG, sino del Ministerio de Transporte, así como el valor mínimo o máximo de los fletes.

Mediante el Sistema Único de Información, SUI, administrado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, SSPD, las empresas comercializadoras registran la información requerida por la SSPD, en el desarrollo de la prestación del servicio a los usuarios finales. Con base en cálculos propios realizados a partir de la información obtenida del SUI, que es administrado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, SSPD, se presentan los siguientes resultados respecto de los costos promedio, ponderados por cantidad medida a los usuarios, para los usuarios regulados atendido por gas combustible mediante redes de tubería:

Los costos promedio a nivel nacional, destacando que el esquema de GNC aplica a algunos de los mercados relevantes de comercialización y no a todos, y que no se trata de un valor variabilizado por distancia, es el siguiente:

Sector regulado	Tipo_Gas	Suma de transportes	Transporte terrestre de GLP	Transporte terrestre de GNC	Transporte por gasoducto
No Residencial	GLP	\$ 2,591	\$ 1,179		\$ 1,412
Residencial	GLP	\$ 2,207	\$ 985		\$ 1,222
No Residencial	GN	\$ 777		\$ 976	
Residencial	GN	\$ 535			\$ 535
Residencial	GNC	\$ 903		\$ 718	\$ 185

CUESTIONARIO H.R. LUIS RAMIRO RICARDO

- “• ¿Cuál es el impacto estimado de la importación de gas en las tarifas para los consumidores residenciales e industriales?”

RESPUESTA:

El impacto en los costos de suministro y transporte, que son las dos actividades de la cadena de prestación del servicio que se pueden afectar por un cambio de la fuente de suministro que se contrata, depende de las dinámicas del Mercado Mayorista que no son constantes, precisamente por los ciclos de contratación que se venían utilizando en años anteriores y la disponibilidad de oferta de gas de campos de producción que se encuentran en declinación o de campos de desarrollo más reciente, que deben asumir riesgos geológicos superiores a los que se asumían en campos ya maduros y de mucho mayor tamaño.

En la siguiente gráfica se presenta las cantidades contratadas en el Mercado primario en modalidades de tipo firme, excepto la modalidad de Opción de Compra de Gas y la modalidad de Contratos con Interrupciones. Se puede observar que para el año 2025 la contratación para atender la demanda residencial se redujo en un mayor valor que la contratación para atender demanda industrial, por ejemplo.

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

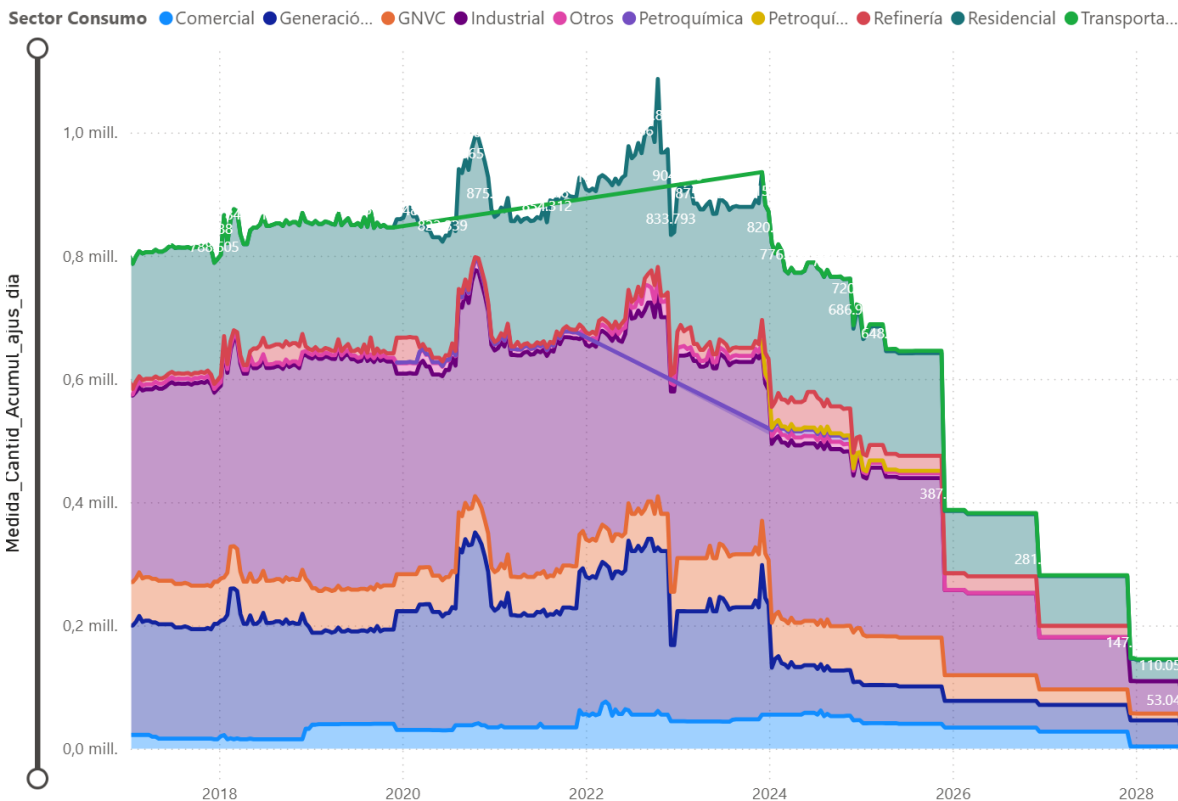
Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734





Comisión de Regulación de Energía y Gas



En la siguiente gráfica se muestra cuándo fueron negociados los contratos y su momento de ejecución, dejando en evidencia los ciclos de negociación de la contratación. Es decir, un contrato pudo ser negociado en el año 2012 y su inicio de ejecución pudo ser en el año 2014 por ejemplo, sobre todo los contratos negociados antes de 2013. Todo ello muestra dinámicas de negociación que partieron de potenciales de oferta superiores a los actuales y que llevan una reducción del compromiso de suministro en firme para períodos de ejecución y de antelación del inicio de ejecución, cada vez más cortos:

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

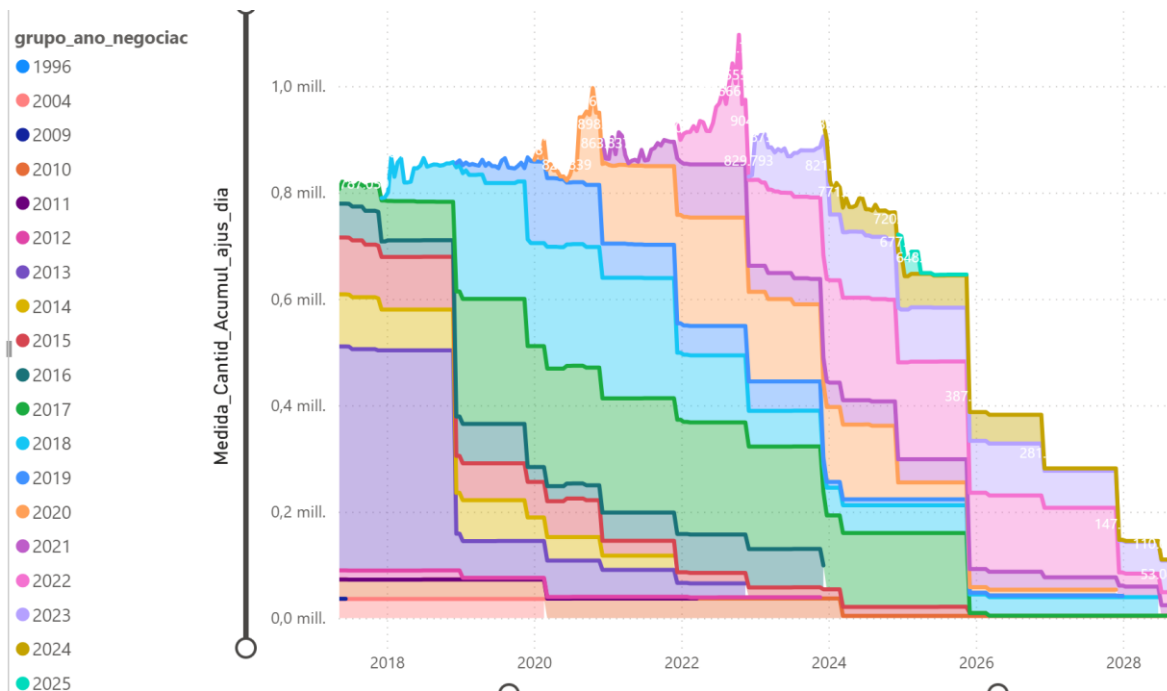
Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



Comisión de Regulación de Energía y Gas



Ahora bien, la nueva contratación del Mercado primario se podría negociar con base en las cantidades disponibles para ser ofertadas por los productores-comercializadores y comercializadores de gas importado para el suministro que se ejecutaría a partir del año 2026, que se identifica como PTDV. Aunque no necesariamente las cantidades de PTDV serán las que se ofrezcan por los productores-comercializadores para la negociación de contratos de suministro de modalidades de tipo firme, si da una idea general de las cantidades que podrían ser negociadas. En la gráfica siguiente se muestran las cantidades de PTDV publicadas por el Ministerio de Minas y Energía durante el año 2024:

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

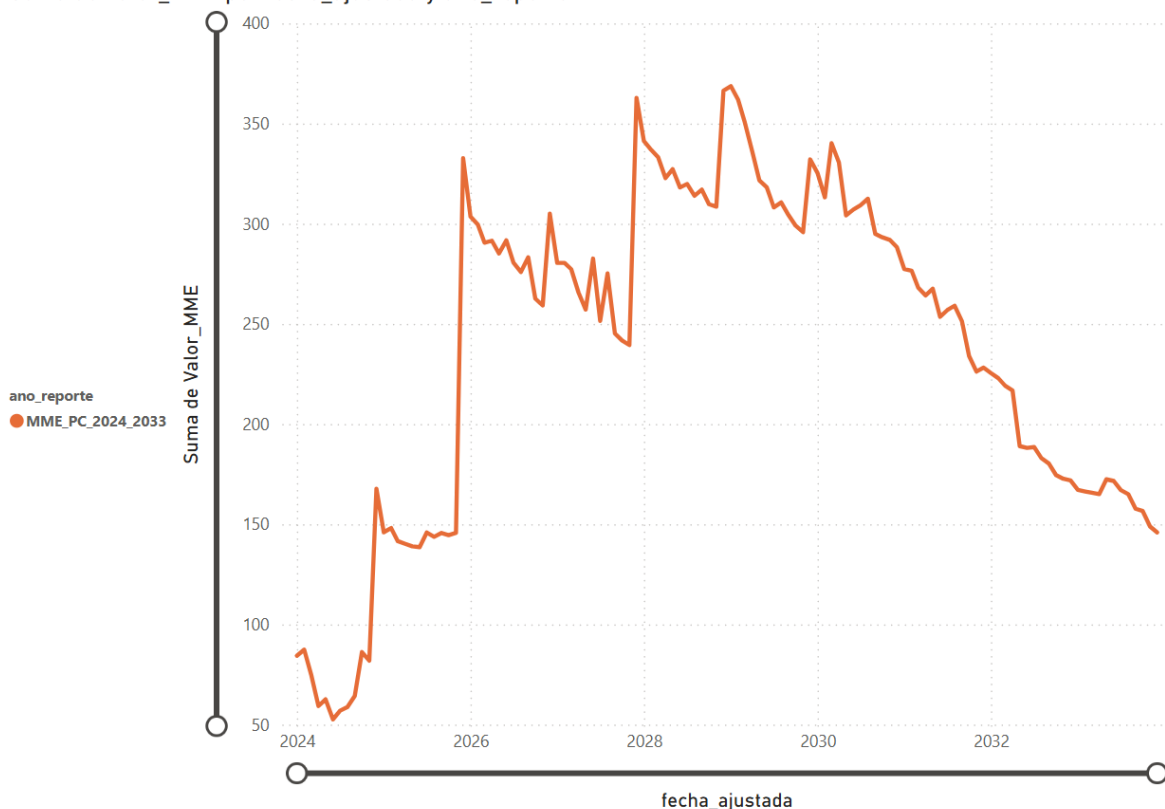
Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



Suma de Valor_MME por fecha_ajustada y ano_reporte



Se observa que en el año 2026 la cantidad de PTDV se incrementa significativamente con respecto al año 2025. Ello se explica principalmente por el vencimiento de contratos de modalidades de tipo firme en noviembre de 2025. Es claro que las cantidades de PTDV son cantidades máximas que, como ya se dijo, no necesariamente serán ofrecidas para los nuevos contratos de modalidades de tipo firme, cuya ejecución inicie en diciembre de 2025.

Ahora bien, la CREG desde el año 2024, estableció un procedimiento de priorización de la contratación para la Demanda Esencial definida por el MME, en la que se incluye la demanda residencial y comercial pequeña, que tiene por objetivo la contratación del suministro de dicha Demanda Esencial, antes que los demás sectores, cuando se identifica que la oferta de venta es inferior a la demanda de

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



compra en el Mercado primario. Adicionalmente se estableció que, para la demanda regulada de la Demanda Esencial, es decir, para la demanda residencial y pequeño comercio, el precio de contratación debe ser el menor precio al que el vendedor esté dispuesto a contratar el suministro. En el caso que la oferta de producción nacional sea insuficiente, lo que podría impactar en mayor medida a la demanda industrial por lo ya explicado, se haría necesario complementar la oferta con gas importado, que tiene mayores costos.

Por lo anterior, se espera que los incrementos que pudiesen presentarse para la demanda de los usuarios residenciales y pequeño comercio para el resto del año 2025 se mantengan, pero para el año 2026 en adelante se espera que se reduzcan los costos a trasladar a los usuarios residenciales y pequeño comercio de los mercados que incrementaron en el año 2025, puesto que volverían a adquirir gas de producción nacional que tuvo que ser complementado con gas importado para el año 2025. Además, que los costos de suministro y transporte de los usuarios no regulados, en particular del interior del país, se incrementen ante la necesidad de suministro con mayor participación de gas importado de las cantidades nuevas a contratar.

Para afrontar con mayor eficiencia este escenario futuro, la CREG publicó la Resolución 102 015 de 2025, cuya aplicación se inicia el 1 de junio de 2025, a partir de la cual se negociarán los nuevos contratos de suministro. Una de las finalidades del nuevo esquema planteado, es contratar al mayor porcentaje posible en firme, el potencial de producción nacional, considerando el mejor balance de asignación de riesgos de incumplimiento por parte del vendedor y de actualización de precios y eventos eximentes, para lograr contrataciones de corto plazo y de largo plazo que reduzcan al máximo la necesidad de complementar la oferta con gas importado.



- ¿Cómo se está asegurando la transparencia en la fijación de precios del gas importado para evitar abusos y garantizar la competitividad?

RESPUESTA:

En la Resolución CREG 186 de 2020 se establece la obligación del registro, ante el Gestor del Mercado de Gas Natural, de todos los contratos de suministro de gas natural de parte de los vendedores y de los compradores que suscriben dichos contratos, en el que se detalla los aspectos más importantes del contenido de los contratos; además se deben entregar copia de los mismos.

La Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios tiene acceso directo a dicha información de registro de contratos, para sus labores de vigilancia y control del cumplimiento de la regulación del Mercado Mayorista y de traslado de costos a los usuarios regulados.

Por otra parte, la fijación de los precios del gas importado se realiza en negociaciones internacionales que no son sujeto de regulación de la CREG, pues el Decreto 1073 de 2015 establece, en su artículo 2.2.2.2.34, que el precio del gas natural destinado a la importación o exportación será pactado libremente entre las partes.

CUESTIONARIO H.R. JOSÉ OCTAVIO CARDONA

“5. *Sírvase informar el estado actual de la flexibilización regulatoria para la oferta de gas en firme.*”

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



RESPUESTA:

La CREG publicó la Resolución 102 015 de 2025, cuya aplicación inicial el 1° de junio de 2025, mediante la cual se ajusta de manera profunda la reglamentación del Mercado Mayorista de Gas Natural, en la que no solo se incorporan medidas adoptadas previamente en el año 2024, sino que se modifican aspectos relevantes de la manera, procedimientos, información, participación, priorización, cronogramas de negociación, inclusión de requisitos mínimos en los contratos de suministro, eventos eximentes, actualización de precios, principios de las negociaciones directas, aplicables tanto para la comercialización del gas de producción nacional como para la comercialización del gas importado.

Adicionalmente, se incluyen en esta resolución las condiciones de los registros de los contratos de modalidades de tipo firme resultantes de los Contratos Firmes sujetos a Condiciones establecidos mediante el Decreto 1467 de 10 de diciembre de 2024, así como modificaciones a la modalidad contractual de Contrato con interrupciones. Estos Contratos Firmes sujetos a Condiciones se establecieron por el Ministerio de Minas y Energía por cuanto las condiciones iniciales de comercialización de los mismos no son sujetos de la regulación de la CREG, pero resultan necesarios para facilitar la decisión final de inversión respecto de la comercialización de aquellos campos de producción que han tenido hallazgos de gas natural y que requieren para su desarrollo la suscripción de contratos que permitan comprometer en venta un porcentaje de la producción futura esperada proveniente de dichos campos.

También, entre otros aspectos, se retiran los mecanismos de comercialización centralizados que se habían establecido en años anteriores con el fin de evitar el incremento generalizado de precios que podría resultar el uso de dichos mecanismos

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



centralizados con base en los costos marginales de producción de las fuentes de suministro, incluyendo las Fuentes de gas importado.

Para el año 2024 dicha flexibilización se llevó a cabo a través de las resoluciones CREG 102 007 de 2024, 102 009 de 2024 y 102 013 de 2024, donde para el caso de esta última, dicha flexibilización se mantiene vigente hasta la entrada en aplicación de la Resolución CREG 102 015 de 2025. En dicha Resolución CREG 102 013 de 2024 se extendió, de manera ya continua, la aplicación de varias de las medidas adoptadas previamente, aunque en forma transitoria, en la Resolución CREG 102 007 de 2024, tales como la posibilidad de realizar negociaciones para la contratación del suministro cuya duración de ejecución es de muy corto plazo (1 día, 1 semana, 1 mes) y de iniciación de ejecución también en el corto plazo, con el fin de mitigar los efectos resultantes de las escasas cantidades que los productores-comercializadores habían declarado al Gestor del Mercado para asumir contratos de modalidades de tipo firme para contratos de duración de ejecución de como mínimo 1 año. Asimismo, se incluyeron medidas de flexibilización para la contratación de la capacidad de transporte de corto plazo, de modo que quienes negociasen los contratos de suministro de muy corto plazo, pudiesen contratar directamente en el mercado primario la capacidad de transporte necesaria para dicho suministro.

En los anteriores términos damos por atendida la solicitud de conformidad con el artículo 258 de la Ley 5 de 1992.

Cordialmente,

ANTONIO JIMENEZ RIVERA

Director Ejecutivo

Con copia: Ministerio de Minas y Energía.

Nota 1: En las siguientes páginas encontrará las firmas electrónicas asociadas a este documento.

PC FT 010_V8

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



Comisión de Regulación
de Energía y Gas
Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 20250312-103541-5c0d00-13091036
2025-03-12T11:25:35-05:00 - Página 20 de 22

REGISTRO DE FIRMAS ELECTRONICAS

S2025002700

Comisión de Regulación de Energía y Gas
gestionado por: azsign.com.co

Id Acuerdo: 20250312-103541-5cd0d0-13091036

Creación: 2025-03-12 10:35:41

Estado: Finalizado

Finalización: 2025-03-12 11:25:34



Escanee el código
para verificación

Firma: Director Ejecutivo

Antonio Jiménez

@creg.gov.co

13744211

Director Ejecutivo

Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG)



REPORTE DE TRAZABILIDAD			 Escanee el código para verificación
S2025002700			
Comisión de Regulación de Energía y Gas gestionado por: azsign.com.co			
Id Acuerdo: 20250312-103541-5cd0d0-13091036 Creación: 2025-03-12 10:35:41 Estado: Finalizado Finalización: 2025-03-12 11:25:34			
TRAMITE	PARTICIPANTE	ESTADO	ENVIO, LECTURA Y RESPUESTA
Firma	Antonio Jimenez @creg.gov.co Director Ejecutivo Comisión de Regulación de Energía y Gas	Aprobado	Env.: Lec.: 2025-03-12 11:25:00 Res.: 2025-03-12 11:25:34 IP Res.: 190.71.147.18