



Ministerio de Minas y Energía

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

PROYECTO DE RESOLUCIÓN No. 701 058 DE 2024

(10 AGO. 2024)

La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG o Comisión), en su sesión No. 1330 del 10 de agosto de 2024, aprobó someter a consulta pública el presente proyecto de resolución por el término de dos (2) días calendario, contados a partir del día siguiente a su publicación en el portal web de la CREG.

Se invita a los prestadores de los servicios públicos domiciliarios sujetos a la regulación de la CREG y a los demás interesados, para que remitan sus observaciones o sugerencias sobre la propuesta al director ejecutivo de la Comisión, al correo electrónico creg@creg.gov.co, dentro del plazo establecido, identificando el mensaje con el siguiente asunto: “Comentarios sobre la Resolución CREG 701 058 de 2024”.

Al vencimiento de la consulta pública, la CREG determinará si el proyecto debe ser informado a la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC), para el ejercicio de la Abogacía de la Competencia, con fundamento en las disposiciones del Decreto 1071 de 2015, Artículo 2.2.2.30.5.

Por la cual se amplía el período de aplicación
de la Resolución CREG 101 029 de 2022

LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

En ejercicio de sus atribuciones constitucionales y legales, en especial las conferidas por las Leyes 142 y 143 de 1994, y en desarrollo de los Decretos 1524 y 2253 de 1994 y 1260 de 2013

CONSIDERANDO QUE:

El artículo 365 de la Constitución Política establece que los servicios públicos son inherentes a la finalidad social del Estado, y es deber de este asegurar su prestación eficiente a todos los habitantes del territorio nacional.

El artículo 370 de la Constitución Política confiere al Presidente de la República la función de señalar, con sujeción a la ley, las políticas generales de administración y control de eficiencia de los servicios públicos domiciliarios.



CREG
Comisión de Regulación
Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 20240811-140547-71bd64-80391282
2024-08-11T16:04:50-05:00 - Página 1 de 8

De conformidad con la Ley 142 de 1994, artículo 3, numeral 3, la regulación de los servicios públicos es una forma de intervención del Estado en la economía.

Es un fin de la regulación garantizar la debida prestación de los servicios públicos y, en el caso en concreto del servicio de energía eléctrica, de manera confiable y continua.

El artículo 73.11 de la Ley 142 de 1994 atribuyó a las Comisiones de Regulación la facultad de establecer las fórmulas para la fijación de las tarifas de los servicios públicos, cuando ello corresponda según lo previsto en el artículo 88 de la misma ley, y señalar cuándo hay suficiente competencia como para que la fijación de las tarifas sea libre.

Según la Ley 142 de 1994, artículo 74, son funciones y facultades especiales de la CREG, entre otras, las de regular el ejercicio de las actividades de los sectores de energía y gas combustible para asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente; propiciar la competencia en el sector de minas y energía y proponer la adopción de las medidas necesarias para impedir abusos de posición dominante y buscar la liberación gradual de los mercados hacia la libre competencia; y establecer criterios para la fijación de compromisos de ventas garantizadas de energía y potencia entre las empresas, y entre éstas y los grandes usuarios.

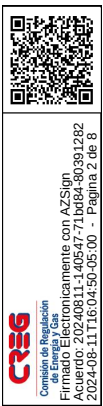
Así mismo, el artículo ibidem también le asignó a la Comisión la función de expedir el Reglamento de Operación para regular el funcionamiento del Mercado Mayorista de Energía.

Según la Ley 143 de 1994, artículo 4, el Estado, en relación con el servicio de electricidad, tendrá como objetivos en el cumplimiento de sus funciones, los de abastecer la demanda de electricidad de la comunidad bajo criterios económicos y de viabilidad financiera, asegurando su cubrimiento en un marco de uso racional y eficiente de los diferentes recursos energéticos del país; asegurar una operación eficiente, segura y confiable en las actividades del sector; y mantener los niveles de calidad y seguridad establecidos.

El artículo 20 de la Ley 143 de 1994 definió como objetivo fundamental de la regulación en el sector eléctrico, asegurar una adecuada prestación del servicio mediante el aprovechamiento eficiente de los diferentes recursos energéticos, en beneficio del usuario en términos de calidad, oportunidad y costo del servicio.

Mediante la Resolución CREG 119 de 2007, se aprobó la fórmula tarifaria general que permite a los comercializadores minoristas establecer los costos de prestación del servicio a usuarios regulados. En dicha formulación se definió el componente AJ, el cual establece el precio máximo a trasladar por compras de energía en bolsa, siendo que la diferencia lo financia el comercializador hasta que los precios en bolsa disminuyan.

Como parte de las medidas para mitigar los impactos del COVID-19, mediante la Resolución CREG 058 de 2020 se estableció que todos los comercializadores debían aplicar la opción tarifaria definida en la Resolución CREG 012 de 2020



a los usuarios de su mercado. De esta manera, los comercializadores desde el año 2020 comenzaron a trasladar a los usuarios un Costo Unitario de Prestación del Servicio (CU) menor al calculado con la Resolución CREG 119 de 2007, generando un saldo a favor del comercializador.

Mediante la Resolución CREG 101 031 de 2022, se estableció que el porcentaje máximo de variación mensual de las tarifas es el de la variación mensual del Índice de Precios al Consumidor (IPC), del mes anterior al del cálculo.

Dadas las dificultades de pago que venían teniendo los comercializadores que atienden demanda regulada y con saldos acumulados producto de la opción tarifaria, mediante la Resolución CREG 101 029 de 2022, la Comisión adoptó un mecanismo para que dichos agentes pudieran, por un período de tiempo, opcionalmente diferir hasta el 20% de las obligaciones mensuales de pago por transacciones en el Mercado de Energía Mayorista y por los cargos por usos de redes de transporte de energía, liquidadas respectivamente por el ASIC y LAC, de los meses de septiembre a diciembre de 2022, con un período de repago de 18 meses.

Mediante la Resolución CREG 101 005 de 2023, se extendió el mecanismo previsto en la Resolución CREG 101 029 de 2022 para un nuevo tramo que comprendía los meses de enero a abril de 2023, con un período de repago de 18 meses, para aquellos comercializadores cuya capacidad instalada no supere el 1% de la capacidad instalada del Sistema Interconectado Nacional (SIN).

Mediante la Resolución CREG 101 015 de 2023, se volvió a extender el mecanismo previsto en la Resolución CREG 101 029 de 2022 para un nuevo tramo que comprendía los meses de mayo a agosto de 2023, en las mismas condiciones definidas para la Resolución CREG 101 005 de 2023.

Mediante la Resolución CREG 101 023 de 2023, se volvió a extender el mecanismo previsto en la Resolución CREG 101 029 de 2022 para un nuevo tramo que comprendía los meses de septiembre a diciembre de 2023, en las mismas condiciones definidas para la Resolución CREG 101 005 de 2023.

Mediante la Resolución CREG 101 028 de 2023, se estableció por mutuo acuerdo, una modificación del CU para incluir un valor fijo durante un tiempo determinado, lo cual mitiga los aumentos crecientes para la recuperación de los saldos acumulados, y finaliza la aplicación de las opciones tarifarias que venían causando incrementos en las tarifas.

Mediante la Resolución CREG 101 038 de 2024, se volvió a extender el mecanismo previsto en la Resolución CREG 101 029 de 2022 para un nuevo tramo que comprendía los meses de julio a octubre de 2024, en las mismas condiciones definidas para la Resolución CREG 101 005 de 2023.

Mediante el artículo 5 de la Resolución 40225 de 2024, el Ministerio de Minas y Energía (MME) delegó en la Comisión la definición de un mecanismo adicional de financiación temporal a empresas distribuidoras y/o comercializadoras que posean saldos acumulados de la opción tarifaria.



La Comisión recibió las comunicaciones de la EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA (E2024008887), CODISGEN (E2024008884), DISPAC (E2024008884) y ELECTROHUILA (E2024008909), por medio de las cuales solicitan extender el diferimiento de pago de las cuentas del ASIC y LAC para los comercializadores, reglamentado con la Resolución CREG 101 029 de 2022.

La Comisión, en el Documento CREG 901 111 de 2024, soporte de la presente resolución, realizó los análisis para dar cumplimiento con la delegación del MME, encontrando que el mecanismo de financiación que mejor aplica es el definido en la Resolución CREG 101 029 de 2022, para lo cual se define un nuevo tramo del mecanismo de diferimiento de pagos de las cuentas del ASIC y LAC por parte de los comercializadores que poseen saldos acumulados de la opción tarifaria.

RESUELVE:

Artículo 1. Modificar el numeral 6.1 del artículo 6 de la Resolución CREG 101 029 de 2022. El numeral 6.1 del artículo 6 de la Resolución CREG 101 029 de 2022 quedará así:

***“6.1 Período de aplicación.** El período de aplicación de las reglas definidas en el presente artículo comprende las obligaciones de pago liquidadas por el ASIC y LAC para los siguientes tramos:*

- i. Tramo 1. Comprende los meses de septiembre a diciembre de 2022.*
- ii. Tramo 2. Comprende los meses de enero a abril de 2023.*
- iii. Tramo 3. Comprende los meses de mayo a agosto de 2023*
- iv. Tramo 4. Comprende los meses de septiembre a diciembre de 2023*
- v. Tramo 5. Comprende los meses de marzo a junio de 2024*
- vi. Tramo 6. Comprende los meses de julio a octubre de 2024”*

Artículo 2. Modificar el numeral 6.2 del artículo 6 de la Resolución CREG 101 029 de 2022. El numeral 6.2 del artículo 6 de la Resolución CREG 101 029 de 2022 quedará así:

***“6.2 Agentes beneficiarios.** Serán los agentes comercializadores que atiendan demanda regulada al momento de la expedición de la presente resolución, que presentan saldos acumulados producto de la aplicación de la opción tarifaria que se adelantó en cumplimiento de la Resolución CREG 058 de 2020 o de la Resolución CREG 012 de 2020, y adicionalmente para el Tramo 2 aplica para aquellos comercializadores que estando integrados con la actividad de generación, dicho generador no tengan capacidad instalada de generación superior al 1% de la capacidad instalada del Sistema Interconectado Nacional al 31 de diciembre de 2022, de acuerdo*



CREG
Comisión de Regulación
Energía
Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 20240811-140547-71bd64-80391282
2024-08-11T16:04:50-05:00 - Página 4 de 8

con la información que se dispone en XM. Para los tramos 3, 4, 5 y 6, se tendrán los mismos requerimientos que para el tramo 2.

Es responsabilidad de los comercializadores informar al ASIC y LAC, al momento de acogerse al mecanismo, que cumplen con los requisitos de tener saldos acumulados productos de la opción tarifaria y la capacidad instalada de generación.”

Artículo 3. Modificar el numeral 6.5 del artículo 6 de la Resolución CREG 101 029 de 2022. El numeral 6.5 del artículo 6 de la Resolución CREG 101 029 de 2022 quedará así:

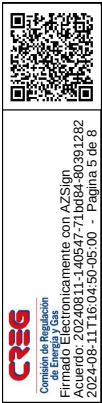
“6.5 Período de pago de los montos diferidos. El período de pago de la suma de los montos diferidos durante el período de aplicación establecido en el numeral 6.1, incluyendo los intereses, será de dieciocho (18) meses, iniciando a partir de enero de 2023 para el Tramo 1, dieciocho (18) meses, iniciando a partir de mayo de 2023 para el Tramo 2, dieciocho (18) meses, iniciando a partir de septiembre de 2023 para el Tramo 3, dieciocho (18) meses iniciando a partir de enero de 2024 para el Tramo 4, dieciocho (18) meses a partir de julio de 2024 para el Tramo 5, y dieciocho (18) meses a partir de noviembre de 2024 para el Tramo 6. Mientras se da inicio y antes de finalizar los pagos de los montos diferidos y sus intereses, el ASIC y LAC incluirán en el saldo adeudado por los montos diferidos los intereses correspondientes.”

Artículo 4. Modificar el numeral 6.6 del artículo 6 de la Resolución CREG 101 029 de 2022. El numeral 6.6 del artículo 6 de la Resolución CREG 101 029 de 2022 quedará así:

“6.6 Cantidades mensuales de pago y condiciones de pronto pago. Las cantidades mensuales de pago por los montos totales diferidos de acuerdo con los numerales 6.3 y 6.4, será el valor total adeudado por tramo dividido por el número de meses del período de pago definido en el numeral 6.5 para cada tramo. A las cantidades mensuales de pago del valor total diferido, se les adicionará el interés causado a partir de la fecha de vencimiento de pago de las facturas correspondientes definido en la Resolución CREG 157 de 2011.

La tasa de interés aplicable se determinará como el menor valor entre: i) la tasa de financiación real reportada a XM por cada agente acreedor de los pagos por liquidaciones de ASIC y LAC para el periodo de aplicación; el reporte para cada mes se deberá hacerse cinco (5) días hábiles antes de su finalización; y, ii) la tasa de interés preferencial de colocación de créditos comerciales.

En caso de existir varios agentes acreedores, XM calculará la tasa de interés como el promedio ponderado por los montos liquidados de los agentes acreedores correspondientes en cada mes de pago. Las tasas de interés serán informadas por el ASIC y LAC, y calculadas con la mejor información disponible que se tenga en el momento de su cálculo, para que el



comercializador conozca con anticipación la tasa de financiación a pagar, en caso de hacer uso del mecanismo.

En el caso que algún agente acreedor de los pagos por liquidaciones para el periodo de aplicación establecido no realice el reporte de la tasa de financiación real al ASIC y LAC, estos tomarán la menor tasa de financiación reportada.

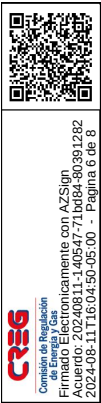
La tasa preferencial referida corresponde a la tasa de interés preferencial de colocación de créditos comerciales promedio de las últimas 26 semanas, de acuerdo con la información reportada por el Banco de la República.

En cualquier momento durante el periodo de pago de los montos diferidos, o cuando reciban pagos anticipados de los usuarios, los agentes comercializadores podrán pagar cantidades adicionales a las cantidades mensuales de pago, como abono al saldo adeudado, o podrán pagar el saldo total adeudado.”

Parágrafo. *Para el mes de julio de 2024, la tasa de interés aplicable será la tasa de interés preferencial de colocación de créditos comerciales.*

Artículo 5. Vigencia. La presente resolución rige a partir de su publicación en el *Diario Oficial*.

PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE



REGISTRO DE FIRMAS ELECTRONICAS

Proyecto_Resolución_CREG_701_058_2024

Comisión de Regulación de Energía y Gas

gestionado por: azsign.com.co

Id Acuerdo: 20240811-140547-71bd84-80391282

Creación: 2024-08-11 14:05:47

Estado: Finalizado

Finalización: 2024-08-11 16:04:50



Escanee el código
para verificación

Firma: Firmante

Antonio Jiménez

13744211

antonio.jimenez@creg.gov.co

Director Ejecutivo

Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG)

Revisión: Revisión

Juan Carlos Bedoya

18519566

jcbedoya@minenergia.gov.co

Jefe de la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales

Ministerio de Minas y Energía



CREG
Comisión de Regulación
Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 20240811-140547-71bd84-80391282
2024-08-11T16:04:50:00 - Página 7 de 8

REPORTE DE TRAZABILIDAD			 Escanee el código para verificación
Proyecto_Resolución_CREG_701_058_2024			
Comisión de Regulación de Energía y Gas gestionado por: azsign.com.co			
Id Acuerdo: 20240811-140547-71bd84-80391282		Creación: 2024-08-11 14:05:47	
Estado: Finalizado		Finalización: 2024-08-11 16:04:50	
TRAMITE	PARTICIPANTE	ESTADO	ENVIO, LECTURA Y RESPUESTA
Revisión	Juan Carlos Bedoya jcbedoya@minenergia.gov.co Jefe de la Oficina de Asuntos Regulatori Ministerio de Minas y Energia	Aprobado	Env.: 2024-08-11 14:05:48 Lec.: 2024-08-11 14:06:18 Res.: 2024-08-11 16:03:57 IP Res.: 186.31.203.231
Firma	Antonio Jimenez antonio.jimenez@creg.gov.co Director Ejecutivo Comisión de Regulación de Energía y Gas	Aprobado	Env.: 2024-08-11 16:03:57 Lec.: 2024-08-11 16:04:16 Res.: 2024-08-11 16:04:50 IP Res.: 191.95.54.239