
#### Ministerio de Minas y Energía

### COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

##### RESOLUCIÓN No. 501 036 DE 2024

### (26 ABR. 2024)

Por la cual se modifica el plan de inversiones del mercado de comercialización atendido por la ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P., aprobado en la Resolución CREG 016 de 2021.

**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, 2253 de 1994, 2696 de 2004 y 1260 de 2013.

**CONSIDERANDO QUE:**

De acuerdo con lo previsto en el literal d) del artículo 23, y el artículo 41, ambos de la Ley 143 de 1994, es función de la COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS, CREG, fijar las tarifas por el acceso y uso de las redes eléctricas.

Mediante la Resolución CREG 015 de 2018, publicada en el *Diario Oficial* del 3 de febrero de 2018, se expidió la metodología para la remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional, SIN, la cual fue aclarada, modificada y complementada por las Resoluciones CREG 085 de 2018, 036 y 199 de 2019, 167 y 195 de 2020, 222 de 2021, 101 009, 101 012, 101 022, 101 027 y 101 032 de 2022, y 101 019 de 2023.

Por medio de la Resolución CREG 016 de 2021 se aprobaron las variables necesarias para calcular los ingresos y cargos asociados con la actividad de distribución de energía eléctrica para el mercado de comercialización atendido por la ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.

Mediante la Resolución CREG 139 de 2021 se resolvió el recurso de reposición interpuesto por la ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P., contra la Resolución CREG 016 de 2021.

De acuerdo con lo definido en el numeral 6.6. del anexo general de la Resolución CREG 015 de 2018, modificado por el artículo 38 de la Resolución CREG 036 de 2019, los Operadores de Red, OR, podrán solicitar ajustes al plan de inversión cada dos años contados a partir del 1 de enero del primer año del plan de inversión inicial. Adicionalmente, de acuerdo con lo definido en el literal g) del numeral 6.6 del anexo general de la Resolución CREG 015 de 2018, en agosto del cuarto año del plan de inversión los OR deberán presentar una solicitud de ajustes al plan de inversión.

Vencido el 31 de agosto de 2022, el plazo para presentar la solicitud de ajuste al plan de inversiones de que trata el literal g) del numeral 6.6 del anexo general de la Resolución CREG 015 de 2018, la ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P. no presentó la solicitud de ajuste del plan de inversiones para el mercado de comercialización que atiende.

Conforme el literal g) del numeral 6.6 del anexo general de la Resolución CREG 015 de 2018, si el periodo tarifario dura más de cinco años y el OR no ha entregado el plan de inversiones posterior al año cinco, las inversiones proyectadas para ese año y los siguientes, se calcularán de acuerdo con lo establecido en el numeral 3.1.1.2.2 de la mencionada resolución. Estos ingresos se aplicarán mientras esté en vigencia la Resolución CREG 015 de 2018.

Mediante Auto 0000182 del 15 de diciembre de 2023, la CREG inició la actuación administrativa bajo el expediente 20230138, con el objeto de decidir sobre el ajuste al plan de inversión aprobado en la Resolución CREG 016 de 2021 a la ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.

El Auto de inicio se comunicó a la ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P. mediante radicado CREG S2023006050 del 15 de diciembre de 2023, según consta en el expediente digital.

Mediante comunicación con radicado CREG E2023022067 del 29 de diciembre de 2023, la ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P. dio respuesta al Auto de inicio manifestando que la empresa se encontraba “elaborando la formulación del Plan de Inversión 2024-2028” que sería radicado ante la CREG durante el primer semestre de 2024 y que entre tanto se acogía al numeral 3.1.1.2.2. del Anexo General de la Resolución CREG 015 de 2018.

A la fecha de aprobación de la presente Resolución no se ha recibido aún dicha información por parte de la ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.

En el documento CREG 901 074 de 2024 se encuentra el soporte de esta resolución el cual incluye, entre otros, los criterios aplicados, la información utilizada y demás consideraciones empleadas para calcular los valores que se aprueban en la presente resolución.

Conforme a lo expuesto, la COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS, en su sesión 1313 del 26 de abril de 2024, acordó expedir esta resolución.

**R E S U E L V E:**

**ARTÍCULO 1. Modificar el artículo 3 de la Resolución CREG 016 de 2021.** El artículo 3 de la Resolución CREG 016 de 2021 quedará así:

***Artículo 3. Inversión aprobada en el plan de inversiones.*** *El valor de las inversiones aprobadas en el plan de inversiones, INVAj,n,l,t, para cada nivel de tensión, es el siguiente:*

*Tabla 2 Plan de inversiones del nivel de tensión 4, pesos de diciembre de 2017*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,4,l,1*** | ***INVAj,4,l,2*** | ***INVAj,4,l,3*** | ***INVAj,4,l,4*** | ***INVAj,4,l,5*** |
| *l = 1* | *21.097.035.435* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *7.138.393.179* | *5.963.803.280* | *1.765.110.779* | *0* | *0* |
| *l = 4* | *264.701.264* | *765.996.058* | *402.899.264* | *0* | *0* |
| *l = 5* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 6* | *3.253.029.790* | *2.564.865.144* | *2.740.498.725* | *0* | *0* |
| *l = 7* | *313.772.042* | *53.445.983.520* | *22.458.849.589* | *0* | *0* |
| *l = 8* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 9* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 10* | *197.815.333* | *0* | *254.334.000* | *0* | *0* |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,4,l,6*** | ***INVAj,4,l,7*** | ***INVAj,4,l,8*** | ***INVAj,4,l,9*** |
| *l = 1* | *342.447.302* | *342.447.302* | *342.447.302* | *342.447.302* |
| *l = 2* | *23.437.178* | *23.437.178* | *23.437.178* | *23.437.178* |
| *l = 3* | *355.397.885* | *355.397.885* | *355.397.885* | *355.397.885* |
| *l = 4* | *31.680.465* | *31.680.465* | *31.680.465* | *31.680.465* |
| *l = 5* | *73.970.667* | *73.970.667* | *73.970.667* | *73.970.667* |
| *l = 6* | *187.932.553* | *187.932.553* | *187.932.553* | *187.932.553* |
| *l = 7* | *733.160.161* | *733.160.161* | *733.160.161* | *733.160.161* |
| *l = 8* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 9* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 10* | *44.749.508* | *44.749.508* | *44.749.508* | *44.749.508* |

*Tabla 3 Plan de inversiones del nivel de tensión 3, pesos de diciembre de 2017*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,3,l,1*** | ***INVAj,3,l,2*** | ***INVAj,3,l,3*** | ***INVAj,3,l,4*** | ***INVAj,3,l,5*** |
| *l = 1* | *0* | *5.147.882.922* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *1.547.274.000* | *2.320.701.974* | *1.827.546.000* | *388.125.000* | *0* |
| *l = 4* | *622.314.000* | *355.608.000* | *800.118.000* | *0* | *0* |
| *l = 5* | *330.848.000* | *118.160.000* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 6* | *1.169.384.000* | *41.345.000* | *1.111.731.000* | *56.580.000* | *0* |
| *l = 7* | *6.272.541.500* | *2.352.625.000* | *9.388.930.500* | *10.307.385.000* | *10.307.385.000* |
| *l = 8* | *41.937.200* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 9* | *899.498.000* | *318.675.000* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 10* | *197.815.333* | *0* | *254.334.000* | *0* | *0* |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,3,l,6*** | ***INVAj,3,l,7*** | ***INVAj,3,l,8*** | ***INVAj,3,l,9*** |
| *l = 1* | *212.056.803* | *212.056.803* | *212.056.803* | *212.056.803* |
| *l = 2* | *2.382.337* | *2.382.337* | *2.382.337* | *2.382.337* |
| *l = 3* | *268.395.978* | *268.395.978* | *268.395.978* | *268.395.978* |
| *l = 4* | *26.813.720* | *26.813.720* | *26.813.720* | *26.813.720* |
| *l = 5* | *37.317.131* | *37.317.131* | *37.317.131* | *37.317.131* |
| *l = 6* | *148.194.872* | *148.194.872* | *148.194.872* | *148.194.872* |
| *l = 7* | *642.982.291* | *642.982.291* | *642.982.291* | *642.982.291* |
| *l = 8* | *18.975.189* | *18.975.189* | *18.975.189* | *18.975.189* |
| *l = 9* | *41.184.286* | *41.184.286* | *41.184.286* | *41.184.286* |
| *l = 10* | *44.749.508* | *44.749.508* | *44.749.508* | *44.749.508* |

*Tabla 4 Plan de inversiones del nivel de tensión 2, pesos de diciembre de 2017*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Categoría de activos *l*** | ***INVAj,2,l,1*** | ***INVAj,2,l,2*** | ***INVAj,2,l,3*** | ***INVAj,2,l,4*** | ***INVAj,2,l,5*** |
| *l = 1* | *765.419.000* | *765.419.000* | *3.828.627.141* | *1.791.364.000* | *1.015.922.675* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *693.904.000* | *100.599.000* | *1.713.714.974* | *168.206.000* | *0* |
| *l = 4* | *153.728.000* | *0* | *153.728.000* | *0* | *0* |
| *l = 5* | *1.693.584.000* | *401.112.000* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 6* | *85.610.000* | *0* | *85.610.000* | *0* | *0* |
| *l = 7* | *2.440.548.700* | *3.060.458.000* | *2.811.514.500* | *2.645.212.500* | *2.645.212.500* |
| *l = 8* | *55.563.960* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 9* | *2.703.609.000* | *852.552.000* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 10* | *197.815.333* | *0* | *254.334.000* | *0* | *0* |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Categoría de activos l** | ***INVAj,2,l,6*** | ***INVAj,2,l,7*** | ***INVAj,2,l,8*** | ***INVAj,2,l,9*** |
| *l = 1* | *172.683.691* | *172.683.691* | *172.683.691* | *172.683.691* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *158.515.704* | *158.515.704* | *158.515.704* | *158.515.704* |
| *l = 4* | *7.742.875* | *7.742.875* | *7.742.875* | *7.742.875* |
| *l = 5* | *10.057.435* | *10.057.435* | *10.057.435* | *10.057.435* |
| *l = 6* | *11.347.818* | *11.347.818* | *11.347.818* | *11.347.818* |
| *l = 7* | *2.992.310.466* | *2.992.310.466* | *2.992.310.466* | *2.992.310.466* |
| *l = 8* | *107.239.903* | *107.239.903* | *107.239.903* | *107.239.903* |
| *l = 9* | *142.025.658* | *142.025.658* | *142.025.658* | *142.025.658* |
| *l = 10* | *44.749.508* | *44.749.508* | *44.749.508* | *44.749.508* |

*Tabla 5 Plan de inversiones del nivel de tensión 1, pesos de diciembre de 2017*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,1,l,1*** | ***INVAj,1,l,2*** | ***INVAj,1,l,3*** | ***INVAj,1,l,4*** | ***INVAj,1,l,5*** |
| *l = 11* | *907.952.000* | *907.952.000* | *907.952.000* | *907.952.000* | *907.952.000* |
| *l = 12* | *2.266.959.800* | *2.266.959.800* | *2.266.959.800* | *2.266.959.800* | *2.237.637.200* |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,1,l,6*** | ***INVAj,1,l,7*** | ***INVAj,1,l,8*** | ***INVAj,1,l,9*** |
| *l = 11* | *659.274.678* | *659.274.678* | *659.274.678* | *659.274.678* |
| *l = 12* | *836.705.910* | *836.705.910* | *836.705.910* | *836.705.910* |

**ARTÍCULO 2. Ingreso del OR por ajuste al plan de inversiones.** Los cambios en los ingresos del OR, pendientes de aplicar a la fecha de entrada en vigencia de la presente resolución, asociados con la modificación del plan de inversiones, se incluirán en la variable *IMj,4,m,r,t* definida en el numeral 2.1, en las variables *IAj,n,m,t* definidas en los numerales 2.4, 2.5 y 2.6, y en la variable *CDA1,j,m,t* definida en el numeral 1.2.4.2 del anexo general de la Resolución CREG 015 de 2018.

Con este objetivo, desde el mes de inicio de aplicación de la presente resolución y durante tres (3) meses, al resultado de la fórmula definida en los numerales 2.1, 2.4, 2.5, 2.6 y 1.2.4.2 del anexo general de la Resolución CREG 015 de 2018, se le adicionará el valor que resulte de dividir entre tres (3) la suma de los cambios de los ingresos del OR.

**ARTÍCULO 2.** La presente resolución deberá notificarse a la ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P. y publicarse en el *Diario Oficial*. Contra lo dispuesto en este acto procede el recurso de reposición, el cual se podrá interponer ante la Dirección Ejecutiva de la CREG dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la fecha de su notificación.

**NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE**

Dada en Bogotá, D.C., a los 26 días de abril de 2024.

|  |  |
| --- | --- |
| **OMAR ANDRÉS CAMACHO MORALES**Ministro de Minas y EnergíaPresidente | **OMAR PRÍAS CAICEDO**Director Ejecutivo |