
#### Ministerio de Minas y Energía

### COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

##### RESOLUCIÓN No. 501 021 DE 2023

### (01 DIC. 2023)

Por la cual se modifica el plan de inversiones del mercado de comercialización atendido por la COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S E.S.P., aprobado en la Resolución CREG 141 de 2019.

**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 de 2022, 101 032 de 2022 y 101 019 de 2023.

Con la Resolución CREG 141 de 2019, 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 COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S E.S.P.

La COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S E.S.P. interpuso recurso de reposición contra la Resolución CREG 218 de 2021, el cual se resolvió con la Resolución CREG 198 de 2020.

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 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, conforme a 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.

Dicha solicitud deberá ser realizada a más tardar en el mes de agosto del año previo al que se van a realizar los ajustes. Esos ajustes deberán abarcar un horizonte de cinco años y la solicitud deberá ser presentada considerando lo establecido en el numeral 6.1 y 6.3 de la Resolución CREG 015 de 2018.

A través de la comunicación con radicado CREG E2022009652 del 31 de agosto de 2022, la COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S E.S.P. solicitó ajuste del plan de inversión para el período 2023-2027 con base en lo definido en el numeral 6.6 del anexo general de la Resolución CREG 015 de 2018.

Revisada la comunicación enviada por la COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S E.S.P., se verificó que la solicitud cumple con lo estipulado en los numerales 6.3 y 6.6 del capítulo 6 del anexo general de la Resolución CREG 015 de 2018, ya que: i) fue presentada dentro del término establecido, ii) la solicitud de ajuste del plan está prevista en horizontes de cinco años (2023-2027) y iii) contiene los soportes del plan de inversiones de acuerdo con el capítulo 6 del anexo general de la mencionada Resolución.

Mediante Auto 0000053 del 20 de junio de 2023, la CREG inició la actuación administrativa bajo el expediente 20230040, con el objeto de decidir sobre la solicitud realizada por la COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S E.S.P. El Auto de inicio se comunicó a la COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S E.S.P. mediante radicado CREG S2023002923 del 20 de junio de 2023, según consta en el expediente digital.

Mediante Auto 0000098 del 4 de agosto de 2023, se decretó la práctica de pruebas consistentes en la verificación de la información enviada a la CREG por la COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S E.S.P., el cual fue comunicado a la COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S E.S.P mediante radicado CREG S2023003596 del 4 de agosto de 2023, según consta en el expediente digital.

La COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S E.S.P. mediante radicado CREG E2023014748 del 10 de agosto de 2023 solicitó a la CREG ampliación del periodo probatorio. Con la comunicación radicado CREG S2023003709 se remite el Auto 0000105 del 15 de agosto de 2023 ampliando el plazo del periodo probatorio.

La COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S E.S.P. mediante radicado CREG E2023015286 del 23 de agosto de 2023 remitió la información, dando respuesta al auto de pruebas.

Por lo anterior, se continuó con el análisis de la información aportada por la COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S E.S.P. En el documento CREG 901 039 de 2023 se encuentra el soporte de esta resolución el cual incluye, entre otros, los criterios de revisión de la información, las diferencias identificadas, la información utilizada, los inventarios aprobados 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 1295 del 01 de diciembre de 2023, acordó expedir esta resolución.

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

**ARTÍCULO 1. Modificar el artículo 3 de la Resolución CREG 141 de 2019.** El artículo 3 de la Resolución CREG 141 de 2019 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*** |
| *l = 1* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *0* | *367.281.165* | *922.786.183* | *209.878.803* |
| *l = 4* | *47.886.000* | *116.062.000* | *23.943.000* | *0* |
| *l = 5* | *0* | *203.292.000* | *0* | *0* |
| *l = 6* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 7* | *0* | *2.161.882.800* | *0* | *0* |
| *l = 8* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 9* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 10* | *0* | *3.930.737.167* | *263.154.417* | *322.013.917* |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,4,l,5*** | ***INVAj,4,l,6*** | ***INVAj,4,l,7*** | ***INVAj,4,l,8*** | ***INVAj,4,l,9*** |
| *l = 1* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *0* | *0* | *0* | *326.038.581* | *0* |
| *l = 4* | *0* | *23.943.000* | *276.396.000* | *138.198.000* | *138.198.000* |
| *l = 5* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 6* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 7* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 8* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 9* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 10* | *306.713.833* | *108.898.500* | *226.074.667* | *28.259.333* | *0* |

*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*** |
| *l = 1* | *0* | *0* | *0* | *5.776.980.000* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *2.452.576.868* | *1.434.960.340* | *1.761.299.000* | *939.507.944* |
| *l = 4* | *666.606.000* | *988.632.000* | *207.102.000* | *211.386.000* |
| *l = 5* | *235.827.000* | *131.781.000* | *136.923.000* | *210.481.000* |
| *l = 6* | *41.345.000* | *0* | *23.478.561* | *373.828.527* |
| *l = 7* | *3.966.696.225* | *4.778.684.927* | *18.766.324.465* | *8.213.988.707* |
| *l = 8* | *734.230.360* | *1.300.817.512* | *737.343.788* | *0* |
| *l = 9* | *1.668.161.000* | *970.553.000* | *388.954.000* | *484.243.000* |
| *l = 10* | *0* | *3.930.737.167* | *263.154.417* | *322.013.917* |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,3,l,5*** | ***INVAj,3,l,6*** | ***INVAj,3,l,7*** | ***INVAj,3,l,8*** | ***INVAj,3,l,9*** |
| *l = 1* | *0* | *0* | *0* | *0* | *1.857.250.000* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *924.408.096* | *546.146.000* | *2.685.828.604* | *180.665.976* | *167.930.000* |
| *l = 4* | *171.441.000* | *292.791.000* | *589.700.000* | *140.001.000* | *117.129.000* |
| *l = 5* | *116.628.000* | *27.060.000* | *192.666.000* | *114.057.000* | *20.295.000* |
| *l = 6* | *301.050.000* | *0* | *230.894.000* | *0* | *87.758.000* |
| *l = 7* | *4.010.232.769* | *10.461.247.642* | *9.462.519.058* | *0* | *4.997.089.041* |
| *l = 8* | *217.443.750* | *216.178.800* | *106.908.850* | *38.705.950* | *0* |
| *l = 9* | *528.412.000* | *205.570.000* | *442.763.000* | *121.548.000* | *721.035.000* |
| *l = 10* | *306.713.833* | *108.898.500* | *226.074.667* | *28.259.333* | *0* |

*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*** |
| *l = 1* | *442.862.750* | *1.842.440.500* | *456.964.500* | *260.526.000* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *651.867.000* | *0* | *1.644.199.000* | *2.231.297.000* |
| *l = 4* | *1.136.772.000* | *528.891.000* | *555.903.000* | *634.813.000* |
| *l = 5* | *317.070.000* | *44.136.000* | *86.976.000* | *106.827.000* |
| *l = 6* | *126.123.000* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 7* | *356.110.000* | *3.260.591.182* | *1.224.863.500* | *8.844.719.800* |
| *l = 8* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 9* | *6.353.577.000* | *6.165.611.000* | *1.939.371.000* | *1.791.896.000* |
| *l = 10* | *0* | *3.930.737.167* | *263.154.417* | *322.013.917* |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Categoría de activos l** | ***INVAj,2,l,5*** | ***INVAj,2,l,6*** | ***INVAj,2,l,7*** | ***INVAj,2,l,8*** | ***INVAj,2,l,9*** |
| *l = 1* | *885.725.500* | *0* | *442.862.750* | *0* | *765.419.000* |
| *l = 2* | *0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *l = 3* | *1.768.794.848* | *2.052.666.000* | *1.114.089.848* | *536.123.000* | *1.208.811.000* |
| *l = 4* | *753.258.000* | *655.687.000* | *598.427.000* | *752.155.000* | *796.725.000* |
| *l = 5* | *313.341.000* | *173.520.000* | *320.722.000* | *270.344.000* | *271.638.000* |
| *l = 6* | *40.513.000* | *85.610.000* | *0* | *40.513.000* | *166.636.000* |
| *l = 7* | *9.468.171.530* | *6.227.230.590* | *4.510.304.710* | *4.703.296.350* | *10.312.954.880* |
| *l = 8* | *785.451.630* | *34.648.200* | *53.897.200* | *150.974.491* | *894.563.630* |
| *l = 9* | *2.754.292.000* | *184.254.000* | *85.822.000* | *716.621.000* | *1.982.191.000* |
| *l = 10* | *306.713.833* | *108.898.500* | *226.074.667* | *28.259.333* | *0* |

*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*** |
| *l = 11* | *292.915.000* | *7.439.803.000* | *7.423.348.000* | *7.448.144.000* |
| *l = 12* | *7.579.273.328* | *7.557.951.261* | *9.949.360.025* | *8.507.177.827* |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Categoría de activos l*** | ***INVAj,1,l,5*** | ***INVAj,1,l,6*** | ***INVAj,1,l,7*** | ***INVAj,1,l,8*** | ***INVAj,1,l,9*** |
| *l = 11* | *6.532.880.000* | *6.653.203.000* | *5.966.334.000* | *5.455.064.000* | *5.389.382.000* |
| *l = 12* | *10.073.334.815* | *11.566.268.088* | *10.335.941.201* | *9.400.424.861* | *8.941.813.387* |

**ARTÍCULO 2. Ingreso adicional 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 doce (12) 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 doce (12) la suma de los cambios de los ingresos del OR.

**ARTÍCULO 3.** La presente resolución deberá notificarse a la COMPAÑÍA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE S.A.S 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., el 01 de diciembre de 2023.

|  |  |
| --- | --- |
| **JAVIER EDUARDO CAMPILLO JIMENEZ**Viceministro de Minas y EnergíaDelegado del Ministro de Minas y Energía Presidente |  **OMAR FREDY PRIAS CAICEDO**Director Ejecutivo |