



Ministerio de Minas y Energía

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

RESOLUCIÓN No. 054 DE 2017

(05 MAYO 2017)

Por la cual se actualiza el costo anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 de las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.

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, 1260 de 2013, y

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 fijar las tarifas por el acceso y uso de las redes eléctricas.

Mediante la Resolución CREG 097 de 2008 modificada por las resoluciones CREG 133, 135 y 166 de 2008, la Comisión aprobó los principios generales y la metodología para el establecimiento de los Cargos por Uso de los sistemas de transmisión regional (STR) y de distribución local (SDL).

En la Resolución CREG 122 de 2009, se aprobó el costo anual por el uso de los activos del nivel de tensión 4 y los cargos máximos de los niveles de tensión 3, 2 y 1 de los activos operados por las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. en el sistema de transmisión regional (STR) y en el sistema de distribución local (SDL).

Mediante la Resolución CREG 171 de 2009, la CREG resolvió el recurso de reposición interpuesto por las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. sobre la Resolución CREG 122 de 2009.

De acuerdo con el artículo 9 de la Resolución CREG 097 de 2008, por la puesta en operación de nuevos activos podrán actualizarse los cargos por uso de los OR, siempre que se cumplan las condiciones establecidas en el capítulo 4 del anexo general de esa resolución.

Por la cual se actualiza el costo anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 de las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.

Las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P., mediante comunicación con radicado CREG E-2016-000110 del 5 de enero de 2017, solicitó a la CREG la actualización del costo anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 por la conexión de dos transformadores adicionales en la subestación Ocaña 230/115 - 90 MVA.

Mediante auto del 27 de enero de 2017, la Comisión dio inicio a la actuación administrativa tendiente a actualizar el costo anual por el uso de activos del nivel de tensión 4 de las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P., y ordenó la apertura del respectivo expediente que fue distinguido con el número 2017-0003.

Mediante comunicación radicada en la CREG con el número E-2017-001605 del 23 de febrero de 2017, las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. solicitan la actualización del costo anual por el uso de los activos del nivel de tensión 4, por la entrada en operación del segundo transformador de conexión al STN en la subestación San Mateo 115 kV.

Por considerar que las solicitudes relacionadas con las subestaciones Ocaña y San Mateo tienen el propósito de decidir sobre la actualización de los costos anuales del nivel de tensión 4, mediante auto del 23 de marzo de 2017, la Comisión acumuló ambas solicitudes dentro de la misma actuación administrativa.

Antes y durante el desarrollo de la actuación administrativa las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. entregaron la siguiente información:

- a) Listado de unidades constructivas que componen los proyectos en el nivel de tensión 4, con base en las definidas en el capítulo 5 del anexo general de la Resolución CREG 097 de 2008. Estas son:

Conexión de dos transformadores adicionales en la subestación Ocaña:

| UC | Descripción | Cantidad |
|--------|--|----------|
| N4S34 | Módulo de barraje tipo 3 - configuración barra principal y transferencia - tipo convencional | 1 |
| N4S8 | Bahía de transformador - configuración barra principal y transferencia - tipo convencional | 2 |
| N5S5 | Bahía de transformador, doble barra más transferencia, 230 kV | 2 |
| N4S48 | Casa de control nivel de tensión 4 (\$/m2) | 45 |
| N4S44 | Módulo común tipo 4 (mas de 9 bahías) - tipo convencional o encapsulada- cualquier configuración | 1 |
| N5T6 | Transformador trifásico (OLTC) - conexión al STN - capacidad final de 61 a 90 MVA | 2 |
| N4L49 | km de línea - subterránea | 0,5 |
| N4EQ2 | Transformador de tensión nivel 4 | 9 |
| N4EQ12 | Gateway de comunicaciones | 1 |
| N4EQ7 | Enlace de fibra óptica | 4 |

Por la cual se actualiza el costo anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 de las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.

| UC | Descripción | Cantidad |
|-------------|--|----------|
| N4EQ3 | Armario concentrador (marshall in kiosk) | 4 |
| UC especial | Cambio rápido cable de reserva 115 kV | 1 |

Segundo transformador de conexión al STN en la subestación San Mateo:

| UC | Descripción | Cantidad |
|-------------|--|----------|
| N5T13 | Autotransformador monofásico (OLTC) - conexión al STN - capacidad final de 41 a 50 MVA | 3 |
| N5S3 | Bahía de transformador, barra principal y transferencia, 230 kV | 1 |
| N4S8 | Bahía de transformador - configuración barra principal y transferencia - tipo convencional | 1 |
| N4S44 | Módulo común tipo 4 (mas de 9 bahías) - tipo convencional o encapsulada- cualquier configuración | 1 |
| N4S34 | Módulo de barraje tipo 3 - configuración barra principal y transferencia - tipo convencional | 1 |
| N4S48 | Casa de control nivel de tensión 4 (\$/m2) | 22,5 |
| N4EQ3 | Armario concentrador (marshall in kiosk) | 3 |
| N4EQ12 | Gateway de comunicaciones | 2 |
| N4EQ7 | Enlace de fibra óptica | 4 |
| N4EQ2 | Transformador de tensión nivel 4 | 5 |
| UC especial | Obras civiles adicionales para la estabilización del terreno | 1 |

- b) Copia del concepto que sobre los proyectos emitió la Unidad de Planeación Minero Energética, con radicado UPME 20171520000971.
- c) Comunicación con radicado 027164-1 del 30 de diciembre de 2017, en donde XM certifica la entrada en operación comercial, a partir del día 31 de octubre de 2016, del segundo y tercer transformador en la subestación Ocaña 230/115 kV de 90 MVA y sus respectivas bahías de conexión al STN y STR.
- d) Comunicación con radicado 002844-1 del 8 de febrero de 2017, en donde XM certifica la entrada en operación comercial, a partir del día 6 de febrero de 2017, del segundo transformador en la subestación San Mateo 230/115 kV de 150 MVA y sus respectivas bahías de conexión al STN y STR.
- e) Diagramas unifilares de las subestaciones Ocaña y San Mateo 230/115 kV.

Mediante comunicación con radicado CREG S-2017-001553 del 31 de marzo de 2017, la Comisión solicitó a la empresa información sobre las unidades constructivas especiales relacionadas en ambos proyectos, específicamente justificación de la necesidad, información técnica o estudios de soporte y detalle de los costos. Esta solicitud fue respondida por las Centrales Eléctricas

Por la cual se actualiza el costo anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 de las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.

del Norte de Santander S.A. E.S.P. mediante comunicación con radicado CREG E-2017-003944 del 24 de abril de 2017.

La Comisión consideró necesario verificar en terreno las características de los activos solicitados por la empresa y para tal fin el día 5 de abril de 2017 funcionarios de la CREG llevaron a cabo una visita a la subestación San Mateo 230/115 kV, la cual fue acompañada por personal de las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. En dicha visita la empresa también presentó los detalles del proyecto “conexión de dos transformadores adicionales en la subestación Ocaña 230/115 - 90 MVA”.

Como resultado del análisis de la información entregada durante la actuación administrativa y a partir de las consideraciones que se detallan en el documento soporte de esta resolución, se ajustó el inventario de activos de la empresa. Las unidades constructivas a reconocer son las siguientes:

Conexión de dos transformadores adicionales en la subestación Ocaña:

| UC | Descripción | Cantidad |
|--------|--|----------|
| N5T6 | Transformador trifásico 90 MVA | 2 |
| N5S5 | Bahía de transformador 230 kV | 2 |
| N4S8 | Bahía de transformador 115 kV | 2 |
| N4S48 | Casa de control | 67,5 |
| N4S44 | Módulo común tipo 4 | 1 |
| N4S34 | Módulo de barraje tipo 3 | 1 |
| N4L49 | km de línea - subterránea | 0,5 |
| N4EQ7 | Enlace de fibra óptica | 4 |
| N4EQ3 | Armario concentrador (marshall in kiosk) | 4 |
| N4EQ2 | Transformador de tensión | 9 |
| N4EQ12 | Gateway de comunicaciones | 1 |
| N4S49E | Cambio rápido cable de reserva 115 kV | 1 |

Segundo transformador de conexión al STN en la subestación San Mateo:

| UC | Descripción | Cantidad |
|--------|--|----------|
| N5T13 | Autotransformador monofásico 50 MVA | 3 |
| N5S3 | Bahía de transformador 230 kV | 1 |
| N4S8 | Bahía de transformador 115 kV | 1 |
| N4S48 | Casa de control | 33,75 |
| N4S34 | Módulo de barraje tipo 3 | 1 |
| N4EQ7 | Enlace de fibra óptica | 4 |
| N4EQ3 | Armario concentrador (marshall in kiosk) | 3 |
| N4EQ2 | Transformador de tensión | 5 |
| N4EQ12 | Gateway de comunicaciones | 2 |
| N4S50E | Módulo común especial CENS | 1 |

Aplicada la metodología establecida en la Resolución CREG 097 de 2008 se calcularon las siguientes variables:

Por la cual se actualiza el costo anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 de las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.

| Cotos anuales [Pesos dic 2007] | NCAAE_{j,n} | CAANE_{j,n} | AOM_{j,n} |
|---|----------------------------|----------------------------|--------------------------|
| Nivel de Tensión 4 | 3.845.917.078 | 942.180.044 | 6.221.854.779 |

La Comisión, en sesión No. 775 del 5 de mayo de 2017, aprobó modificar el Costo Anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 de las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P., por la conexión de dos transformadores adicionales en la subestación Ocaña 230/115 - 90 MVA y por la entrada en operación del segundo transformador de conexión al STN en la subestación San Mateo 115 kV.

RESUELVE:

Artículo 1. El artículo 1 de la Resolución CREG 122 de 2009, modificado por la Resolución CREG 171 de 2009, queda así:

“Artículo 1. Costo Anual por el uso de los activos del Nivel de Tensión 4. El Costo Anual por el Uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P., calculado en la forma establecida en la Resolución CREG 097 de 2008, es el siguiente:

| Costo Anual por el Uso de los Activos | Pesos de diciembre de 2007 |
|--|---------------------------------------|
| Nivel de Tensión 4 (CA_{j,4}) | 29.492.535.767,, |

Artículo 2. El artículo 5 de la Resolución CREG 122 de 2009, queda así:

“Artículo 5. Costos de reposición de la inversión. Los costos de reposición de la inversión del OR Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. para cada nivel de tensión, calculados en la forma establecida en la Resolución CREG 097 de 2008, son los siguientes:

| Costo de Reposición de Inversión | Pesos de diciembre de 2007 |
|---|---------------------------------------|
| Para el Nivel de Tensión 4 (CRI_{j,4}) | 178.422.973.426 |
| Para el Nivel de Tensión 3 (CRI_{j,3}) | 55.157.718.048 |
| Para el Nivel de Tensión 2 (CRI_{j,2}) | 290.864.389.367 |
| Para el Nivel de Tensión 1 (CRI_{j,1}) | 255.706.179.164,, |

Artículo 3. Vigencia. De conformidad con lo previsto por el artículo 19 de la Resolución CREG 097 de 2008, los cargos y valores aquí aprobados estarán vigentes desde la fecha en que quede en firme la presente resolución y por el periodo que establezca la regulación, sin perjuicio de las actualizaciones a que haya lugar. Vencido su período de vigencia, continuarán rigiendo hasta que la Comisión apruebe los nuevos.

Por la cual se actualiza el costo anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 de las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.

Artículo 4. Recursos. La presente resolución deberá notificarse a las Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. 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

05 MAYO 2017

Dada en Bogotá. D. C., a


RUTTY PAOLA ORTIZ JARA

Viceministra de Energía
Delegada del Ministro de Minas y Energía
Presidente

7

GERMÁN CASTRO FERREIRA
Director Ejecutivo

