



Ministerio de Minas y Energía

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

RESOLUCIÓN No. 061 DE 2012

(25 JUN. 2012)

Por la cual se aprueba el Índice de Pérdidas de Nivel de Tensión 1 a la Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P. y se modifica la Resolución CREG 115 de 2009

LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

En ejercicio de las atribuciones legales, en especial las conferidas por las Leyes 142 y 143 de 1994, y los decretos 1524 y 2253 de 1994.

CONSIDERANDO:

Que de acuerdo con lo previsto en los artículos 23, literales c) y d), y 41 de la Ley 143 de 1994, es función de la Comisión de Regulación de Energía y Gas definir la metodología para el cálculo y fijar las tarifas por el acceso y uso de las redes eléctricas, así como el procedimiento para hacer efectivo su pago;

Que mediante el Decreto 387 de 2007, modificado por el Decreto 4977 de 2007, el Gobierno Nacional estableció las políticas generales en relación con la actividad de comercialización del servicio de energía eléctrica;

Que la Comisión de Regulación de Energía y Gas, mediante la Resolución CREG 097 de 2008, aprobó los principios generales y la metodología para el establecimiento de los cargos por uso de los Sistemas de Transmisión Regional y Distribución Local. Dicha Resolución incluye disposiciones correspondientes al tratamiento de las pérdidas reconocidas en los sistemas de transmisión regional y distribución local;

Que a través de la Resolución CREG 115 de 2009, la Comisión aprobó los Cargos Máximos de los Niveles de Tensión 3, 2 y 1 de los activos operados por la Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P. en el Sistema de Distribución Local (SDL);

Que los índices de pérdidas reconocidos para cada nivel de tensión del sistema operado por la Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., en adelante

Quel

San 46

Por la cual se aprueba el índice de pérdidas de Nivel de Tensión 1 a la Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P. y se modifica la Resolución CREG 115 de 2009

CETSA, fueron establecidos en el artículo 5 de la Resolución CREG 115 de 2009;

Que la Comisión de Regulación de Energía y Gas, mediante la Resolución CREG 172 de 2011, aprobó la metodología para la implementación de los planes de reducción de pérdidas no técnicas en los Sistemas de Distribución Local, incluyendo la metodología para la aprobación del Índice de Pérdidas de Nivel de Tensión 1 en todos los mercados de comercialización;

Que CETSA mediante comunicación radicada en la CREG bajo el No. E-2012-000677 recibida el día 27 de enero de 2012, sometió a aprobación de la Comisión el Índice de Pérdidas de Nivel de Tensión 1, de conformidad con lo establecido en el artículo 6 de la Resolución CREG 172 de 2011;

Que mediante el auto radicado en la CREG con el No. I-2012-000477 del 10 de febrero de 2012 se dio inicio a la actuación administrativa con el objeto de decidir la solicitud de aprobación del Índice de Pérdidas de Nivel de Tensión 1 para CETSA y se ordenó la formación del expediente;

Que en cumplimiento de lo dispuesto por los artículos 15 y 16 del Código Contencioso Administrativo, a través de la comunicación con radicado CREG S-2012-000430, se solicitó a CETSA publicar el resumen de la solicitud de aprobación del Índice de Pérdidas de Nivel de Tensión 1 en un periódico de amplia circulación en la zona donde presta el servicio, o en uno de circulación nacional;

Que mediante comunicación con radicado CREG 2012-001434, CETSA envió copia de la publicación efectuada en el diario El País del día 22 de febrero de 2012;

Que XM Compañía de Expertos en Mercados S.A. E.S.P., a través de las comunicaciones con radicados CREG E-2011-005770, E-2011-005771, E-2011-005772 y E-2011-005773, envió a la Comisión la información de la demanda comercial y lecturas crudas registradas en las fronteras comerciales de todos los agentes del mercado para el año 2010;

Que de la misma forma, XM Compañía de Expertos en Mercados S.A. E.S.P., a través de comunicación con radicado CREG E-2012-000159, envió a la Comisión la información de la demanda comercial y lecturas crudas registradas en las fronteras comerciales de todos los agentes del mercado para el año 2011;

Que el día 16 de mayo de 2012 se consultó la información comercial del Sistema Único de Información administrado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios y se obtuvieron los datos correspondientes a CETSA para los años 2010 y 2011;

Que el análisis de la información aportada por CETSA, se resume en el Documento CREG 028 de 2012, soporte de la presente Resolución;

Que de conformidad con el procedimiento establecido en el anexo 5 de la Resolución CREG 172 de 2011, se calculó el Índice de Pérdidas de Nivel de

ced

Gas CAG

Por la cual se aprueba el índice de pérdidas de Nivel de Tensión 1 a la Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P. y se modifica la Resolución CREG 115 de 2009

Tensión 1 para el sistema operado por CETSA, tal como se detalla en el documento soporte de la presente Resolución;

Que la Comisión de Regulación de Energía y Gas, en su Sesión No. 523 del 25 de junio de 2012, acordó expedir la presente resolución;

RESUELVE:

Artículo 1. Índice de Pérdidas de Nivel de Tensión 1. El Índice de Pérdidas de Nivel de Tensión 1 reconocido para el sistema operado por el OR Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., calculado en la forma establecida en la Resolución CREG 172 de 2011, es:

$$P_{j,1,0} = 7,74\%$$

Parágrafo: De conformidad con el numeral 5.1 del Anexo 5 de la Resolución CREG 172 de 2011, a partir de la aprobación de la presente resolución y hasta el 31 de diciembre del año 2013, el valor de $P_{j,1}$ será igual a 9,02 %. Para el período comprendido entre el 1 de enero de 2014 al 31 de diciembre de 2014 el valor de $P_{j,1}$ será igual a 8,38 % y a partir del 1 de enero de 2015 corresponderá al valor señalado en este artículo para $P_{j,1,0}$.

Artículo 2. Modificación el artículo 5 de la Resolución CREG 115 de 2009. El artículo 5 de la resolución CREG 115 de 2009 queda así:

“Artículo 5. Pérdidas reconocidas. Las pérdidas reconocidas para cada nivel de tensión del sistema operado por la Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., calculadas en la forma establecida en la Resolución CREG 097 de 2008 y 172 de 2011, son:

Índice de pérdidas reconocidas	(%)
Nivel de Tensión 4 ($P_{j,4}$)	0,91
Nivel de Tensión 3 ($P_{j,3}$)	1,82
Nivel de Tensión 2 ($P_{j,2}$)	1,43
Nivel de Tensión 1 ($P_{j,1}$)	7,74

Parágrafo: A partir de la aprobación de la resolución que defina el Índice de Pérdidas de Nivel de Tensión 1 reconocido para el sistema operado por la Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P. y hasta el 31 de diciembre del año 2013 el valor de $P_{j,1}$ será igual a 9,02 %. Para el período comprendido entre el 1 de enero de 2014 al 31 de diciembre de 2014 el valor de $P_{j,1}$ será igual a 8,38 % y a partir del 1 de enero de 2015 corresponderá al valor señalado en este artículo.”

Cef

Rad 46

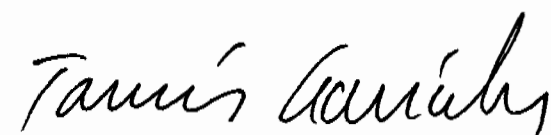
Por la cual se aprueba el índice de pérdidas de Nivel de Tensión 1 a la Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P. y se modifica la Resolución CREG 115 de 2009

Artículo 3. Vigencia. De conformidad con lo previsto en el artículo 18 de la resolución CREG 172 de 2011, el valor aprobado en esta resolución estará vigente desde la fecha en que quede en firme y continuará rigiendo hasta que la Comisión apruebe uno nuevo.

Artículo 4. Recursos. La presente resolución deberá notificarse al representante legal de la empresa Compañía de Electricidad de Tuluá 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

Dada en Bogotá, D.C., a los 25 JUN. 2012



TOMÁS GONZÁLEZ ESTRADA
Viceministro de Energía
Delegado del Ministro de Minas y
Energía
cu Presidente


GERMÁN CASTRO FERREIRA
Director Ejecutivo

dfcra 26