



Ministerio de Minas y Energía

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

RESOLUCIÓN No. 168 DE 2010

(20 DIC. 2010)

Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de la Empresa de Energía de Boyacá 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.

CONSIDERANDO:

Que de acuerdo con lo previsto en el Artículo 23, literal d), y 41 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;

Que mediante la Resolución CREG 097 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);

Que en el numeral 11.2 del capítulo 11 del anexo general de la Resolución CREG 097 de 2008 se estableció la metodología de evaluación de la calidad del servicio en el Sistema de Distribución Local;

Que dentro de la regulación de calidad del servicio se establece un esquema de incentivos y compensaciones que se aplicará a los Operadores de Red con base en su desempeño trimestral;

Que los incentivos que recibirán los Operadores de Red estarán determinados con base en el desempeño trimestral de la calidad media brindada por los Operadores de Red que se evaluará a partir de la comparación del Índice de Referencia Agrupado de la Discontinuidad, IRAD, con el Índice Trimestral Agrupado de la Discontinuidad, ITAD;

[Firma]

[Firma]

Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.

Que la compensación que deberán pagar los Operadores de Red se determinará con base en la comparación del Índice Trimestral de la Discontinuidad por Transformador, ITT, y el Promedio de los Índices de Referencia de la Discontinuidad por Grupo de Calidad, IRGP, de cada empresa;

Que en el numeral 11.2.3 de la Resolución CREG – 097 de 2008, se estableció que la CREG calculará el IRAD a partir de la información histórica de interrupciones y demás datos consignados por los Operadores de Red en el Sistema Único de Información, SUI, para los años 2006 y 2007;

Que mediante las circulares CREG 123 de 2008, 047 y 050 de 2009, la CREG solicitó a los Operadores de Red información complementaria necesaria para el cálculo del IRAD;

Que la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. dio respuesta a la circular CREG 123 de 2008 mediante la comunicación con radicado CREG E-2009-001519;

Que la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., no respondió a la circular CREG 047 de 2009;

Que la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. dio respuesta a la circular CREG 050 de 2009 mediante radicados CREG E-2010-002453, E-2010-002454, E-2010-002455, E-2010-002456, E-2010-002457, E-2010-002458, E-2010-002459, E-2010-002460 y E-2010-002461;

Que las empresas comercializadoras: Comercializar S.A. E.S.P., Dixel S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., Empresas Públicas de Medellín E.S.P., Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P., Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P., Emgesa S.A. E.S.P., Genercauca S.A. E.S.P., Isagen S.A. y Termotasajero S.A. E.S.P. respondieron a la Circular CREG 050 de 2009 sobre el mercado de comercialización de la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.;

Que mediante auto del día 3 de marzo de 2010 se inició de oficio una actuación administrativa con el objeto de definir los Índices de Referencia Agrupados de la Discontinuidad $IRAD_{n,p}$, los Índices de Referencia Agrupados de la Discontinuidad para el año k, $IRADK_{n,p,k}$, y los Promedios de los Índices de Referencia de la Discontinuidad por Grupo de Calidad $IRGP_{n,q,p}$ para el SDL operado por la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.;

Que la publicación de un extracto del texto de la actuación, en cumplimiento de lo dispuesto por el Artículo 15 del Código Contencioso Administrativo, se llevó a cabo el día 10 de marzo de 2010 en el diario La República;

Que mediante auto del día 27 de abril de 2010 se decretaron pruebas y que éstas fueron remitidas al expediente de la actuación a través de memoriales con radicados I-2010-001334, I-2010-001508 e I-2010-001686, los cuales contienen la información consultada en el SUI y la información consultada sobre las circulares CREG 047 y 050 de 2009, incluyendo la de otros comercializadores distintos a la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.,

Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.

siendo ésta la información oficial disponible para el cálculo de los índices de referencia;

Que la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. envió las comunicaciones con radicados CREG E-2010-004790 y E-2010-007505 en las que discriminó de la información reportada en el SUI en los dos años de referencia, los códigos de conexión que quedaron haciendo parte de su inventario, después de la desintegración de esa empresa con la Empresa de Energía de Casanare S.A. E.S.P.;

Que los días 25, 26 y 27 de marzo de 2010 se consultó la información de las bases de datos comercial y de calidad del SUI, reportada por los Operadores de Red durante los años 2006 y 2007;

Que aplicada la metodología contenida en la Resolución CREG 097 de 2008, se calcularon los Índices de Referencia de la Discontinuidad para el SDL operado por la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.;

Que en cumplimiento de lo establecido en el artículo 7 de la Ley 1340 de 2009 y el artículo 5 del Decreto 2897 de 2010 la CREG respondió el cuestionario elaborado por la Superintendencia de Industria y Comercio, encontrando que el conjunto de la respuesta fue negativo, por lo que las disposiciones contenidas en esta resolución no tienen incidencia sobre la libre competencia en los mercados y no se requiere informar a la Superintendencia de Industria y Comercio.;

Que la Comisión, en sesión No. 476 del 20 de diciembre de 2010, aprobó los Índices de Referencia de la Discontinuidad para el SDL operado por la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.;

RESUELVE:

Artículo 1. Índice de Referencia Agrupado de la Discontinuidad, IRAD_{n,p}. El Índice de Referencia Agrupado de la Discontinuidad. IRAD_{n,p}, para el SDL operado por la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. es el siguiente:

TRIMESTRE	IRAD
1	0.0017770
2	0.0021272
3	0.0013110
4	0.0014762

Tabla 1. IRAD por trimestre para el nivel de tensión 1.

TRIMESTRE	IRAD
1	0.0015344
2	0.0027633
3	0.0016605
4	0.0011412

Tabla 2. IRAD por trimestre para el nivel de tensión 2 y 3 agregado.

Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.

Artículo 2. Índice de Referencia Agrupado de la Discontinuidad para el año k, IRADK_{n,p,k}. El Índice de Referencia Agrupado de la Discontinuidad para el año k, IRADK_{n,p,k} del SDL operado por la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. es el siguiente:

AÑO	TRIMESTRE	IRADK
2006	1	0.0013821
2007	1	0.0021719
2006	2	0.0013781
2007	2	0.0028763
2006	3	0.0011412
2007	3	0.0014809
2006	4	0.0017573
2007	4	0.0011951

Tabla 3. IRADK para el nivel de tensión 1.

AÑO	TRIMESTRE	IRADK
2006	1	0.0009383
2007	1	0.0021305
2006	2	0.0013678
2007	2	0.0041588
2006	3	0.0012143
2007	3	0.0021067
2006	4	0.0012835
2007	4	0.0009989

Tabla 4. IRADK para el nivel de tensión 2 y 3 agregado.

Artículo 3. Promedio de los Índices de Referencia de la Discontinuidad por Grupo de Calidad IRGP_{n,q,p}. El Promedio de los Índices de Referencia de la Discontinuidad por Grupo de Calidad IRGP_{n,q,p} del SDL operado por la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. es el siguiente:

GRUPO	TRIMESTRE	IRGP
1	1	0.0004367
2	1	0.0013332
3	1	0.0022912
4	1	0.0029869
1	2	0.0004197
2	2	0.0004676
3	2	0.0036496
4	2	0.0039721
1	3	0.0003546
2	3	0.0003201
3	3	0.0021920
4	3	0.0023774
1	4	0.0003977
2	4	0.0008049
3	4	0.0015678
4	4	0.0031346

Tabla 5. IRGP para el nivel de tensión 1.

19/01/2011

Escalado

Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.

GRUPO	TRIMESTRE	IRGP
1	1	0.0003541
2	1	0.0009396
3	1	0.0023602
4	1	0.0024840
1	2	0.0003009
2	2	0.0004679
3	2	0.0048077
4	2	0.0054767
1	3	0.0002600
2	3	0.0005819
3	3	0.0028595
4	3	0.0029407
1	4	0.0003132
2	4	0.0007337
3	4	0.0015880
4	4	0.0019299

Tabla 6. IRGP para el nivel de tensión 2 y 3 agregado.

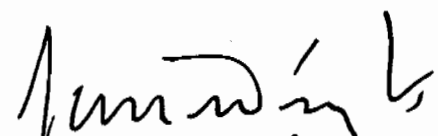
Artículo 4. Vigencia. Los valores aprobados en esta Resolución estarán vigentes desde la fecha en que quede en firme.

Artículo 5. Recursos. La presente Resolución deberá notificarse a la Empresa de Energía de Boyacá 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 2 0 DIC. 2010


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


JAVIER AUGUSTO DÍAZ VELASCO
 Director Ejecutivo

[Handwritten marks]