



Ministerio de Minas y Energía

RESOLUCION NUMERO 013 DE 19
(10 FEB 1998)

Por la **cual** se revisan y **modifican los** cargos de uso **del** Sistema de Transmisió Regional y/o Distribució Local de la Central Hidroeléctrica de Caldas S.A.-E.S.P.

LA COMISIÓ DE REGULACIÓ DE ENERGÍA Y GAS

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

CONSIDERANDO:

1. Que la **Comisió** de Regulació de Energía y Gas mediante Resolució 099 de 1997, **adoptó** la metodología **para** el **cálculo** de **los** cargos por uso de **los** Sistemas de **Transmisió** Regional y/o Distribució Local;
2. Que mediante Resolució CREG- 155 de Septiembre 11 de 1997 la **Comisió** **aprobó los costos máximos** de **reposició** a nuevo **para** la **valoració** de **los** activos que **forman** parte de **los** Sistemas de Transmisió Regional y/o Distribució local dentro **del** Sistema Interconectado Nacional.
3. Que mediante **resolució** CREG-159 de 1997, la Comisió **aprobó los** cargos de uso **del** Sistema de Transmisió Regional y/o Distribució Local de la empresa Central **Hidroeléctrica** de Caldas S.A.-E.S.P.
4. Que mediante **comunicació** 003-98-000541 de febrero 4 de 1998, Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P., solicitó a la **Comisió**, con fundamento en la Ley 142 de 1994, artículo 126, "**reconsiderar los** cargos **por uso del Sistema de Transmisió Regional y/o Distribució Local**,

12/2/98

Por la cual se revisan y modifican los cargos de uso del Sistema de **Transmisión** Regional y/o **Distribución** Local de la Central **Hidroeléctrica** de Caldas S.A.-E.S.P.

aprobados por la CREG mediante **Resolución 159 del 11 de septiembre de 1997**", con base en los siguientes hechos:

*"La CREG a través de la **resolución citada determinó** que las subestaciones Armenia y Regivit, de propiedad de la CHEC, son de uso **exclusivo del** Sistema de **Transmisión y Distribución** Local de la Empresa de **Energía del** Quindío, **razón** por la **cual** se consideran activos de **conexión** de este último.*

*Es obvio que la anterior circunstancia implica **modificar los** flujos de energía incluidos en el estudio elaborado por la CHEC y sometido a **consideración** de la CREG, sin embargo, presumimos que la **Comisión** no tuvo en cuenta los efectos sobre los flujos de **energía** que se **derivan** de la **exclusión** de dichos activos, consistentes en trasladar al nivel de 115 KV la energía **extraída** de los niveles 33 y 13.2 KV en tales subestaciones por **parte** de la Empresa de **Energía del** Quindío."*

5. Que de acuerdo con los principios y la metodología aprobada por la **Comisión** mediante la **resolución** CREG-099 de 1997, cuando el generador, transportador o **usuario** no sea el propietario de los activos de **conexión** al Sistema de **Transmisión** Regional y/o de **Distribución** Local, **pagará** cargos de **conexión** al propietario de los mismos. **Según** lo establecido en el artículo 3° de esta **resolución**, los cargos por uso de los Sistemas de **Transmisión** Regional y/o **Distribución** Local remuneran al transportador la infraestructura eléctrica necesaria **para** llevar el suministro desde la **salida** del Sistema de **Transmisión Nacional**, hasta el **punto** de entrega al usuario; incluyen los **costos** de **conexión** del sistema del transportador al STN, pero no incluyen los **costos** de **conexión** del usuario al **respectivo** sistema. Estos **costos** se remuneran a **través** de los respectivos **contratos** de **conexión** que **deberán** celebrar las partes de acuerdo con las **normas** vigentes.

6. Que revisados los cálculos efectuados de los cargos por uso de los Sistemas de **Transmisión** Regional y/o **Distribución** Local de CHEC aprobados mediante la **resolución** CREG-159 de 1997, atendiendo la **solicitud**, se encuentra:

6.1. Activos de **conexión de los Sistemas de CHEC que son de uso **exclusivo** de la Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P. — EDEQ.**

a) En el **cálculo** de los cargos aprobados mediante la **resolución** CREG- 159 de 1997 se excluyeron los activos de las Subestaciones de Regivit y Armenia, ya que estos son de uso **exclusivo** de la Empresa de **Energía del** Quindío. Por lo **tanto**, son los usuarios del Sistema de la Empresa de Energía de Quindío quienes **deben** remunerar el uso de estos activos, y no los usuarios de los Sistemas de CHEC. **Para** el efecto, la Empresa de Energía de Quindío debe remunerar el uso de los activos de estas Subestaciones por medio del **respectivo contrato** de **conexión** que **deben** celebrar estas empresas, de acuerdo con las **normas** vigentes.

RM

Por la cual se revisan y modifican los cargos de uso del Sistema de Transmisión Regional y/o Distribución Local de la Central Hidroeléctrica de Caldas S.A.-E.S.P.

- b) Para el cálculo de los cargos por uso aprobados por la resolución CREG-159 de 1997, se tomaron los flujos de la energía entregada por CHEC a EDEQ en los niveles de tensión III y II, y según la consideración anterior, de que los activos de las Subestaciones de Regivit y Armenia son activos de conexión, esta energía se debe entregar en el nivel de tensión IV. Por tanto el flujo de energía cambia y en consecuencia se deben recalcular los respectivos cargos por uso aprobados mediante la resolución CREG-159 de 1997.

6.2. Activos de conexión de los Sistemas de CHEC que son de uso exclusivo de la Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P. — EEP.

Los activos de la Subestación "La Rosa", según la información aportada, pertenecen al Sistema de Transmisión Regional de la Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P. —CHEC, de los cuales, una parte de ellos son usados exclusivamente por la Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P. Por esta razón, de acuerdo con la metodología de la resolución CREG-099 de 1997, corresponde a la Empresa de Energía de Pereira S.A., remunerar, mediante el respectivo contrato de conexión que debe celebrar con CHEC de acuerdo con la regulación vigente, el uso de los activos que utiliza exclusivamente. Estos activos se deben excluir del cálculo de los Cargos por Uso que deben pagar los demás usuarios del Sistema de CHEC.

- b) Como la empresa EEP solo pagará a CHEC cargos por uso en el nivel de tensión IV, las ventas de energías en el nivel III (S/B La Rosa) se tomaron como ventas en el nivel IV, consideración que no se tuvo en cuenta en el cálculo anterior. Por tanto, el flujo de energía cambiará para el nuevo cálculo de los cargos por uso y se considerará el nivel de tensión IV como un sistema único con el de la CHEC, lo cual implica que el Cargo por Uso debe ser el mismo para ambas empresas en este nivel.
- c) En lo que respecta al cálculo de los Cargos por Uso del Sistema de la Empresa de Energía de Pereira, se deberá incluir como pagos a terceros el valor de los activos de conexión que utiliza exclusivamente en la Subestación La Rosa.
7. Que la Ley 142 de 1994, artículo 126, establece que las fórmulas de tarifas, excepcionalmente podrán modificarse antes del vencimiento del respectivo periodo, de oficio o a petición de parte, cuando sea evidente que se cometieron graves errores en su cálculo.

Que por conforme a la información presentada por la Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P., se encuentra que debe corregirse el cálculo de los cargos aprobados mediante la resolución CREG-159 de 1997, por las razones anteriormente señaladas.

Por la cual se revisan y **modifican los** cargos de uso del Sistema de **Transmisión Regional y/o Distribución Local** de la Central **Hidroeléctrica** de Caldas S.A.-E.S.P.

Calculados nuevamente **los** cargos por uso de **los** Sistemas de Transmisión Regional y **Distribución Local** de la Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P., aplicando la metodología establecida en la **resolución** CREG-099 de 1997, se **modificarán los** cargos aprobados mediante la **resolución** CREG-159 de 1997 para ajustarlos a **los** resultados del nuevo **cálculo** aquí señalado.

Por lo expuesto,

RESUELVE

Artículo 1°. Modificar el artículo 1° de la **resolución** CREG- 159 de 1997, el cual quedara así:

“Cargos monomios. Los cargos monomios por uso del Sistema de Transmisión Regional y/o **Distribución Local operado** por la Centrales Hidroeléctricas de Caldas S.A.-E.S.P., **serán los** siguientes, a pesos de diciembre de 1996:

NIVEL DE TENSIÓN	CARGO MONOMIO \$/kWh
Nivel IV	5,8265
Nivel III	12.3644
Nivel II	23,9282
Nivel I	49,9556

Artículo 2°. Modificar el artículo 2° de la **resolución** CREG- 159 de 1997, el cual quedara así:

“Cargos monomios horarios. Los cargos monomios horarios por uso del Sistema de Transmisión Regional y/o **Distribución Local operado** por la Centrales Hidroeléctricas de Caldas S.A.-E.S.P., **serán los** siguientes, a pesos de diciembre de 1996:

Por la cual se revisan y modifican los cargos de uso del Sistema de Transmisión Regional y/o Distribución Local de la Central Hidroeléctrica de Caldas S.A.-E.S.P.

Nivel IV

C. monomio horario \$/kWh	Horas de aplicación																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
D. Maxima	7,6429																	X	X	X	X			
D. Media	5,7694					X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X						X	X	
D. Minima	2,8870	X	X	X	X	X																		X

Nivel III

C. monomio horario \$/kWh	Horas de aplicación																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
D. Maxima	16,7365																	X	X	X	X			
D. Media	11,8938					X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X						X	X	
D. Minima	4,6017	X	X	X	X	X																		X

Nivel II

C. monomio horario \$/kWh	Horas de aplicación																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
D. Maxima	30,5568																	X	X	X	X			
D. Media	24,0580					X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X						X	X	
D. Minima	11,0588	X	X	X	X	X																		X

Nivel I

C. monomio horario \$/kWh	Horas de aplicación																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
D. Maxima	58,0683																	X	X	X	X			
D. Media	52,4735					X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X						X	X	
D. Minima	23,7385	X	X	X	X	X																		X

Artículo 3°. Vigencia. La presente Resolución rige a partir de la fecha en que quede en firme. Deberá notificarse a la Centrales Hidroeléctricas de Caldas S.A.-E.S.P., y publicarse en el Diario Oficial. Contra esta resolución procede el recurso de reposición, que podrá interponerse ante la Dirección Ejecutiva de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, dentro de los cinco (5) días siguientes a su notificación o publicación, según el caso.

Dada en Santa Fe de Bogota, D. C., el día 10 FEB 1998


ORLANDO CABALETAS MARTÍNEZ
 Ministro de Minas y Energía
 Presidente


JORGE PINTO NOLLA
 Director Ejecutivo (E)

RM