



Ministerio de Minas y Energía

**RESOLUCION NUMERO 055 DE 19**

( 20 NOV 1995 )

Por la cual se adoptan decisiones en materia de tarifas de energía eléctrica y otras disposiciones de transición.

**COMISION DE REGULACION DE ENERGIA Y GAS**

en ejercicio de sus facultades legales, en especial las conferidas por las leyes 142 y 143 de 1994, en desarrollo de los Decretos 1523 y 2253 de 1994.

**CONSIDERANDO:**

Que las leyes 142 y 143 definieron unas reglas para subsidios;

Que es necesario aliviar la carga financiera de las empresas que atienden usuarios finales, desmontando los subsidios aplicados a los estratos 4, 5 y 6 y al sector no-residencial;

Que en su sesión del día 20 de noviembre la Comisión discutió la inconveniencia para el sector eléctrico de otorgar tales subsidios y decidió desmontarlos;

Que en materia de tarifas es necesario definir un esquema de transición mientras la Comisión expide las fórmulas tarifarias;

**RESUELVE:**

**ARTICULO 1o. COSTOS DE REFERENCIA.** A partir del 1 o. de Enero de 1996 y hasta que se expidan las fórmulas tarifarias definitivas, se aplicarán como costos de referencia de prestación del servicio, los consignados en el Anexo I de la presente resolución.

Por la cual se adoptan decisiones en materia de tarifas de energía eléctrica y otras disposiciones de transición.

**ARTICULO 20. DEFINICIÓN DE VARIABLES.** Para efectos de la aplicación de las fórmulas que se establecen a continuación, se adopta la notación consignada en el Anexo II de la presente resolución.

**ARTICULO 30. TARIFAS RESIDENCIALES.** A partir del 1o de Enero de 1996 para la liquidación de los consumos de los estratos medio (4), medio-alto (5) y alto (6), se aplicará en todos y cada uno de los rangos de consumo la siguiente tarifa:

$$Tarifa_{ijk} = (1 + \rho_{ik}) * C_{0nk} * IPP_v / IPP_o * Consumo_{ijk}$$

**PARÁGRAFO:** El esquema tarifario de transición para los usuarios residenciales de los estratos medio-bajo (3), bajo (2) y bajo-bajo (1) se definirán en resolución aparte que expedirá la CREG.

**ARTICULO 40.** Los factores  $\rho_{ik}$  aplicables, se consignan en el Anexo III de la presente resolución.

**ARTICULO 50.** A partir del 1o. de Enero de 1996 el Cargo Fijo para los estratos 4, 5 y 6 de las empresas relacionadas en el artículo 20 de la presente resolución, será igual a \$0.00 .

**ARTICULO 60.** Durante el período de transición tarifaria se mantendrán los consumos mínimos definidos en las resoluciones de la Junta Nacional de Tarifas.

**ARTICULO 70. TARIFAS MONOMIAS NO RESIDENCIALES.** A partir del 1o. de enero de 1996, las tarifas monomias se establecerán de acuerdo con las fórmulas consignadas en el Anexo IV de la presente resolución.

**PARAGRAFO 1o.** Las tarifas aplicables a los usuarios comerciales de la Empresa de Energía de Bogotá, conectados a los niveles I y II de tensión, se regirán conforme a las disposiciones de la Resolución CREG-063 de 1994 y las normas posteriores que la modifiquen o complementen.

**ARTICULO 80. TARIFAS BINOMIAS NO-RESIDENCIALES.** A partir del 1o. de enero de 1996, las tarifas binomias se establecerán de acuerdo con las fórmulas consignadas en el Anexo IV de la presente resolución.

**PARAGRAFO 1o.** Las tarifas aplicables a los usuarios comerciales de la Empresa de Energía de Bogotá, conectados a los niveles I y II de tensión, se regirán conforme a las disposiciones de la Resolución CREG-063 de 1994 y las normas posteriores que la modifiquen o complementen.

**PARAGRAFO 20.** Los usuarios residenciales con medición binomia, serán facturados conforme a lo dispuesto en el presente artículo.

Por la cual se adoptan decisiones en materia de tarifas de energía eléctrica y otras disposiciones de transición.

**ARTICULO 90. BOMBEO DE AGUA.** A los consumos de energía y potencia originados exclusivamente en Bombeo de Agua, para actividades agrícolas o servicio público de acueducto, se les aplicará como Tarifa Plena (**Monomia** o **Binomia**) la Tarifa Oficial calculada de acuerdo con lo estipulado en los Artículos **xo** y **xo** de la presente resolución. Se mantendrá vigente la modalidad de Tarifa Reducida, conforme a lo dispuesto en las resoluciones de la Junta Nacional de Tarifas.

**ARTICULO 100. VIGENCIA.** La presente resolución rige a partir de la fecha de su publicación en el Diario Oficial y deroga las disposiciones que le sean contrarias.

COMUNIQUESE, PUBLIQUESE Y CUMPLASE 20 NOV 1995

  
**RODRIGO VILGAMIZ**  
Ministro de Minas y Energía  
Presidente DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA

  
**ANTONIO BARBERENA S.**  
Director Ejecutivo (E)

Por la cual se adoptan decisiones en materia de tarifas de energía eléctrica y otras disposiciones de transición.

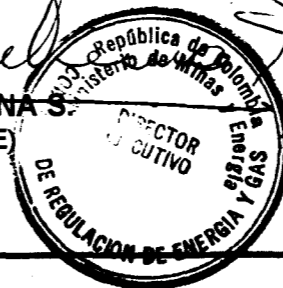
**ANEXO I**  
**COSTOS DE REFERENCIA PARA USUARIOS A DIFERENTES NIVELES (Según empresa de Comercialización)**  
**(PESOS DE JUNIO/95)**

EMPRESA	NIVEL IV			NIVEL III			NIVEL II			NIVEL I		
	ENERGIA	POTENCIA	EQUIV.	ENERGIA	POTENCIA	EQUIV.	ENERGIA	POTENCIA	EQUIV.	ENERGIA	POTENCIA	EQUIV.
ATLANTICO	\$32.93	\$7476.35	\$45.73	\$34.23	\$8237.52	\$48.34	\$37.71	\$11051.56	\$58.95	\$42.62	\$17796.70	\$76.64
BOLIVAR	\$35.19	\$7961.24	\$48.82	\$34.63	\$8751.80	\$49.62	\$40.70	\$11981.94	\$63.42	\$45.71	\$19258.41	\$82.99
CESAR	\$36.62	\$8209.69	\$50.68	\$39.31	\$9770.20	\$56.04	\$40.09	\$11802.25	\$66.69	\$46.80	\$20206.39	\$91.83
CORDOBA	\$34.55	\$7745.36	\$47.81	\$36.55	\$9074.08	\$52.09	\$37.19	\$10949.58	\$64.03	\$40.77	\$17605.78	\$83.61
GUAJIRA	\$35.48	\$7954.68	\$49.10	\$37.25	\$9341.54	\$53.25	\$38.77	\$11413.42	\$64.29	\$42.71	\$18440.69	\$83.44
MAGDALENA	\$34.63	\$7875.62	\$48.11	\$35.78	\$9123.67	\$51.40	\$39.44	\$11611.06	\$61.82	\$44.40	\$19171.35	\$80.73
SUCRE	\$35.14	\$7985.29	\$48.82	\$37.35	\$9467.93	\$53.56	\$38.17	\$11237.44	\$64.13	\$45.72	\$19740.56	\$91.31
MAGANGUE	\$36.25	\$8111.88	\$50.14	\$37.39	\$9405.19	\$53.50	\$38.07	\$11213.11	\$67.28	\$39.41	\$17080.40	\$84.57
MEDELLIN	\$39.36	\$8113.82	\$53.24	\$40.22	\$8361.31	\$54.54	\$41.20	\$10993.76	\$64.22	\$43.35	\$17821.41	\$81.42
ANTIOQUIA	\$41.04	\$9350.64	\$57.05	\$43.02	\$10993.23	\$61.84	\$44.20	\$13012.17	\$73.31	\$51.38	\$22186.98	\$101.59
CHOCO	\$41.43	\$9271.06	\$57.30	\$41.91	\$10469.17	\$59.84	\$39.51	\$11631.53	\$71.85	\$46.16	\$19930.18	\$102.29
BOYACA	\$40.56	\$9076.51	\$56.10	\$42.17	\$10383.61	\$59.95	\$45.49	\$13391.95	\$74.31	\$48.87	\$21101.64	\$103.65
ARAUCA	\$40.56	\$9076.51	\$56.10	\$42.17	\$10383.61	\$59.95	\$45.49	\$13391.95	\$74.31	\$48.87	\$21101.64	\$103.65
SANTANDER	\$40.74	\$9117.53	\$56.36	\$42.47	\$10582.30	\$60.59	\$41.65	\$12260.92	\$68.95	\$48.15	\$20789.76	\$96.21
N. SANTANDER	\$41.19	\$9388.24	\$57.28	\$42.91	\$11035.50	\$61.81	\$45.50	\$13640.00	\$73.18	\$51.99	\$22450.52	\$99.10
CALDAS	\$38.06	\$8589.76	\$52.77	\$40.13	\$10090.57	\$57.40	\$39.12	\$11516.53	\$66.90	\$42.74	\$18455.12	\$91.71
PEREIRA	\$37.82	\$8462.65	\$52.31	\$37.65	\$9442.55	\$53.81	\$37.88	\$11150.30	\$60.75	\$41.96	\$18115.71	\$78.76
QUINDIO	\$39.52	\$8901.33	\$54.76	\$41.18	\$10316.58	\$58.85	\$39.15	\$11524.73	\$67.16	\$43.32	\$17492.66	\$85.63
CALI	\$40.98	\$9171.58	\$56.65	\$41.91	\$10271.21	\$59.50	\$43.46	\$12792.85	\$68.24	\$50.51	\$21850.64	\$94.99
EPSA	\$42.19	\$9441.01	\$58.35	\$44.22	\$10736.21	\$62.61	\$47.43	\$13962.62	\$77.08	\$53.26	\$23380.47	\$103.26
TULUA	\$42.45	\$9498.78	\$58.71	\$43.71	\$10829.19	\$62.25	\$39.19	\$11537.69	\$71.03	\$38.64	\$16685.88	\$86.08
CARTAGO	\$39.28	\$8790.09	\$54.33	\$41.07	\$10111.45	\$58.38	\$39.18	\$11534.77	\$69.34	\$41.51	\$17923.87	\$87.65
TOLIMA	\$38.78	\$8677.28	\$53.63	\$41.69	\$9849.43	\$58.56	\$43.89	\$12919.84	\$74.26	\$50.47	\$21790.20	\$103.62
HUILA	\$43.70	\$9331.85	\$59.68	\$48.36	\$10024.36	\$65.52	\$48.17	\$14181.51	\$80.77	\$54.80	\$23662.31	\$109.06
CAQUETA	\$43.86	\$9815.56	\$60.67	\$45.11	\$11106.17	\$64.13	\$43.89	\$12920.73	\$77.11	\$48.08	\$20758.45	\$102.04
CAUCA	\$45.28	\$10279.74	\$62.89	\$46.83	\$11877.99	\$67.17	\$43.16	\$12706.33	\$79.87	\$46.58	\$20110.70	\$105.89
NARIÑO	\$44.51	\$9732.17	\$61.18	\$49.36	\$10410.25	\$67.19	\$48.97	\$13764.48	\$79.84	\$54.09	\$23355.75	\$105.01
CUNDINAMARCA	\$38.88	\$8700.83	\$53.78	\$40.40	\$9981.20	\$57.49	\$41.27	\$12150.67	\$71.85	\$46.94	\$20267.29	\$98.26
META	\$40.30	\$9070.75	\$55.84	\$42.17	\$10621.99	\$60.36	\$41.40	\$12187.98	\$71.02	\$43.99	\$18996.37	\$93.52
BOGOTA	\$37.58	\$8801.71	\$52.66	\$37.72	\$9687.24	\$54.30	\$42.62	\$12546.60	\$69.86	\$48.52	\$19108.86	\$88.75

*Rodrigo Villamizar*  
**RODRIGO VILLAMIZAR**  
 Ministro de Minas y Energía  
 Presidente



*Antonio Barberena S.*  
**ANTONIO BARBERENA S.**  
 Director Ejecutivo (E)



Por la cual se adoptan decisiones en materia de tarifas de energía eléctrica y otras disposiciones de transición.

**ANEXO II  
NOTACIÓN DE VARIABLES**

<u>Variable</u>	<u>Descripción</u>
$t$	Mes para el cuál se calculará la tarifa.
$t = 0$	Diciembre de 1995
$s$	Sector de Consumo: Industrial, Comercial, Provisional, Oficial, Especial y Alumbrado Público.
$\lambda_s$	Factor a aplicar que refleja la contribución para cada sector de consumo $s$ , dónde: $\lambda_{industria} = \lambda_{comercio} = \lambda_{provisional} = 0.2$ $\lambda_{oficial} = \lambda_{especial} = \lambda_{alumbrado\ publico} = 0.0$
$\rho_{ik}$	Es el factor a aplicar en el estrato $i$ ( $i=4, 5, 6$ ) de la empresa $k$ , que refleja la contribución de cada estrato.
$C_{0nk}$	Costo equivalente a diciembre de 1995, en el nivel de tensión $n$ de la empresa $k$ .
$C_{tnk}$	Costo equivalente para el mes $t$ , en el nivel de tensión $n$ de la empresa $k$ .
$C_{0nk}^e$	Costo binomio por concepto de energía a diciembre de 1995, en el nivel de tensión $n$ de la empresa $k$ .
$C_{0nk}^p$	Costo binomio por concepto de potencia a diciembre de 1995, en el nivel de tensión $n$ de la empresa $k$ .
$T_{0nk}$	Tarifa monomía sencilla a diciembre de 1995, en el nivel de tensión $n$ de la empresa $k$ .
$T_{tnk}$	Tarifa monomía sencilla para el mes $t$ , en el nivel de tensión $n$ de la empresa $k$ .
$T_{tnk}^d$	Tarifa monomía diurna para el mes $t$ , en el nivel de tensión $n$ de la empresa $k$ .
$T_{tnk}^n$	Tarifa monomía nocturna para el mes $t$ , en el nivel de tensión $n$ de la empresa $k$ .
$T_{tnk}^m$	Tarifa monomía madrugada para el mes $t$ , en el nivel de tensión $n$ de la empresa $k$ .
$T_{tnk}^e$	Tarifa binomia por concepto de energía para el mes $t$ , en el nivel de tensión $n$ de la empresa $k$ .
$T_{tnk}^p$	Tarifa binomia por concepto de potencia para el mes $t$ , en el nivel de tensión $n$ de la empresa $k$ .
$T_{tnk}^{dp}$	Tarifa binomia por concepto de energía en horario de punta para el mes $t$ , en el nivel de tensión $n$ de la empresa $k$ .
$T_{tnk}^{fp}$	Tarifa binomia por concepto de energía en horario fuera de punta para el mes $t$ , en el nivel de tensión $n$ de la empresa $k$ .
$f_{Cnk}$	Factor de carga para cada nivel de tensión $n$ , de la empresa $k$ .
$IPPO$	Índice de precios al Productor publicado por el Banco de la República a diciembre de 1995 $t$ .
$IPP_t$	Índice de precios al Productor publicado por el Banco de la República para el mes $t$ .
$Tarifa_{ijk}$	Es la tarifa residencial a aplicar al usuario del estrato $i$ en la empresa $k$
$Consumo_{ijk}$	Es el consumo a facturar al usuario residencial $j$ del estrato $i$ de la empresa $k$

RODRIGO VILLAMAZA  
Ministro de Minas y Energía  
Presidente



ANTONIO BARBERENA S.  
Director Ejecutivo (E)



Por la cual se adoptan decisiones en materia de tarifas de energía eléctrica y otras disposiciones de transición.

ANEXO III  
FACTORES  $\rho$

EMPRESA(k)	Medio <i>i=4</i>	Medio-Alto <i>i=5</i>	Alto <i>i=6</i>
ATLANTICO	0.00	0.35	0.46
BOLIVAR	0.00	0.20	0.36
CESAR	0.00	0.20	0.23
CORDOBA	0.00	0.20	0.37
GUAJIRA	0.00	0.22	0.20
MAGDALENA	0.00	0.21	0.43
SUCRE	0.00	0.20	0.23
MAGANGUE	0.00	0.20	0.20
MEDELLIN	0.00	0.20	0.20
ANTIOQUIA	0.00	0.20	0.20
CHOCO	0.00	0.20	0.20
ARAUCA	0.00	0.20	0.20
BOYACA	0.00	0.20	0.20
SANTANDER	0.00	0.20	0.24
N. DE SANTANDER	0.00	0.20	0.20
CALDAS	0.00	0.20	0.29
PEREIRA	0.00	0.20	0.48
QUINDIO	0.00	0.20	0.37
CALI	0.00	0.20	0.20
EPSA	0.00	0.20	0.20
TULUA	0.00	0.20	0.32
CARTAGO	0.00	0.20	0.20
TOLIMA	0.00	0.20	0.20
HUILA	0.00	0.20	0.20
CAQUETA	0.00	0.20	0.20
CAUCA	0.00	0.20	0.20
NARIÑO	0.00	0.20	0.20
CUNDINAMARCA	0.00	0.20	0.20
META	0.00	0.20	0.24
BOGOTA	0.00	0.20	0.27

  
**RODRIGO VILAMIZA**  
 Ministro de Minas y Energía  
 Presidente  


  
**ANTONIO BARBERENA S.**  
 Director Ejecutivo (E)  


Por la cual se adoptan decisiones en materia de tarifas de energía eléctrica y otras disposiciones de transición.

**ANEXO IV  
TARIFAS MONOMIAS Y BINOMIAS  
Y FACTORES DE CARGA**

**TARIFAS MONOMIAS**

Si  $\frac{T_{Onk}}{C_{Onk}} > (1 + \lambda_s)$  entonces,  $T_{tnk} = T_{Onk} * \frac{IPP_t}{IPP_0}$

s i  $\frac{T_{Onk}}{C_{Onk}} \leq (1 + \lambda_s)$  entonces,  $T_{tnk} = C_{Onk} * \frac{IPP_t}{IPP_0} * (1 + \lambda_s)$

En cualquier caso:

$$T_{tnk}^d = T_{tnk}$$

$$T_{tnk}^n = T_{tnk}^d * \frac{T_{Onk}^n}{T_{Onk}^d} \text{ y}$$

$$T_{tnk}^m = T_{tnk}^d * \frac{T_{Onk}^m}{T_{Onk}^d}$$

**TARIFAS BINOMIAS**

Si  $\alpha = \frac{\left( T_{Onk}^e + \frac{T_{Onk}^p}{730 * fc_{nk}} \right)}{C_{Onk}} > (1 + \lambda_s)$  entonces,  $T_{tnk}^e = \alpha C_{Onk}^e * \frac{IPP_t}{IPP_0}$  y

$$T_{tnk}^p = \alpha C_{Onk}^p * \frac{IPP_t}{IPP_0}$$

si  $\alpha = \frac{\left( T_{Onk}^e + \frac{T_{Onk}^p}{730 * fc_{nk} l} \right)}{C_{Onk}} \leq (1 + \lambda_s)$  entonces,  $T_{tnk}^e = C_{Onk}^e * \frac{IPP_t}{IPP_0} (1 + \lambda_s)$  y

$$T_{tnk}^p = C_{Onk}^p * \frac{IPP_t}{IPP_0} (1 + \lambda_s)$$

En cualquier caso:  $T_{tnk}^{dp} = T_{tnk}^e * \frac{T_{Onk}^{dp}}{T_{Onk}^e}$  y

$$T_{tnk}^{fp} = T_{tnk}^e * \frac{T_{Onk}^{fp}}{T_{Onk}^e}$$

Por la cual se adoptan decisiones en materia de tarifas de energia eléctrica y otras disposiciones de transición.

FACTORES DE CARGA SEGUN NIVEL DE TENSION

EMPRESA	FACTORES DE CARGA			
	NIVEL IV	NIVEL III	NIVEL II	NIVEL I
ATLANTICO	80.00%	80.00%	71.30%	71.66%
BOLIVAR	80.00%	80.00%	72.24%	70.77%
CESAR	80.00%	80.00%	60.79%	61.46%
CORDOBA	80.00%	80.00%	55.90%	56.30%
GUAJIRA	80.00%	80.00%	61.27%	62.02%
MAGDALENA	80.00%	80.00%	71.07%	72.28%
SUCRE	80.00%	80.00%	59.31%	59.31%
MAGANGUE	80.00%	80.00%	52.59%	51.81%
MEDELLIN	80.07%	80.00%	65.42%	64.12%
ANTIOQUIA	80.00%	80.00%	61.23%	60.53%
CHOCO	80.00%	80.00%	49.26%	48.64%
BOYACA	80.00%	80.00%	63.65%	52.77%
ARAUCA	80.00%	80.00%	63.65%	52.77%
SANTANDER	80.00%	80.00%	61.51%	59.26%
N. DE SANTANDER	79.95%	80.00%	67.50%	65.29%
CALDAS	80.00%	80.00%	56.79%	51.62%
PEREIRA	80.00%	80.00%	66.77%	67.43%
QUINDIO	80.00%	80.00%	56.37%	56.62%
CALI	80.22%	80.00%	70.71%	67.30%
EPSA	80.00%	80.00%	64.51%	64.05%
TULUA	80.00%	80.00%	49.65%	48.18%
CARTAGO	80.00%	80.00%	52.39%	53.22%
TOLIMA	80.00%	80.00%	58.26%	56.15%
HUILA	80.00%	80.00%	59.60%	59.74%
CAQUETA	80.00%	80.00%	53.29%	52.69%
CAUCA	80.00%	80.00%	47.42%	46.45%
NARIÑO	80.00%	80.00%	61.07%	62.84%
CUNDINAMARCA	80.00%	80.00%	54.44%	54.10%
META	80.00%	80.00%	56.36%	52.54%
BOGOTA	80.00%	80.00%	65.00%	65.07%

*[Signature]*  
**RODRIGO VILLANAR**  
 Ministro de Minas y Energía  
 Presidente



*[Signature]*  
**ANTONIO BARBERENA S.**  
 Director Ejecutivo (E)

