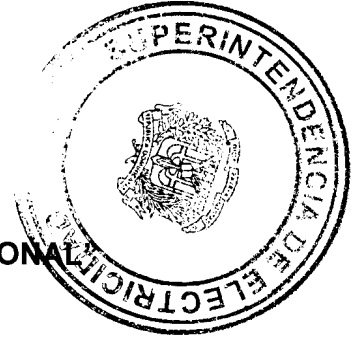




SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD

"Garantía de Todos"

"AÑO DE LA REACTIVACIÓN ECONÓMICA NACIONAL"



## RESOLUCIÓN SIE-001-2010

### CONSIDERANDO QUE:

- 1) De conformidad con la Ley No. 125-01, de fecha 26 de julio del año 2001, denominada Ley General de Electricidad (LGE), corresponde a la Superintendencia de Electricidad establecer las Tarifas y Peajes sujetos a regulación de precios.
- 2) Mediante la Resolución No. SIE-31-2002 del 17 de septiembre de 2002, en sus artículos del 1 al 4, la Superintendencia estableció un período de transición para la fijación de los cargos tarifarios comprendido entre el 1ro. de octubre de 2002 y la entrada en vigencia de la tarifa técnica.
- 3) Asimismo, la citada Resolución No. SIE-31-2002, en su artículo 5, determinó las variables y las fórmulas de indexación a ser consideradas para el cálculo de la tarifa de facturación de cada mes, durante el aludido período de transición.
- 4) La Resolución No. SIE-62-2002 del 18 de diciembre de 2002, fijó las variables y las fórmulas de indexación a ser consideradas para el cálculo de la tarifa para los Sistemas Aislados para el período comprendido entre el 1 de enero de 2003 y la entrada en vigencia de la tarifa técnica.
- 5) La Resolución No. SIE-14-2005 del 28 de febrero de 2005, estableció la tasa de cambio promedio de venta de los agentes de cambio (RD\$ por US\$) a aplicar para el cálculo de la tarifa eléctrica de cada mes.
- 6) El artículo 8 del Decreto No. 302, del 31 de marzo de 2003, consigna: *"Una vez se inicie la reducción de la tarifa por efecto de la variación de los precios de los hidrocarburos o la variación de la tasa de cambio, la Superintendencia de Electricidad no aplicará la totalidad del ajuste hacia la disminución de la tarifa, creando así un fondo cada mes hasta compensar la totalidad aportada con anterioridad por este Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica"*.
- 7) La Resolución SIE-33-2005 del 28 de abril de 2005, modificó tanto los valores base de la tarifa a ser aplicados a partir del mes de junio del año 2005, como la fórmula de cálculo de la misma para que, en cumplimiento de lo previsto en el

*"Garantía de Todos"*

**"AÑO DE LA REACTIVACIÓN ECONÓMICA NACIONAL"**

artículo 5, párrafo IV de la Resolución SIE-31-2002, se incorporaran a la fórmula tarifaria la participación de los diferentes combustibles utilizados en la generación del sistema eléctrico nacional interconectado, y su correspondiente mecanismo de indexación.

- 8) La Resolución SIE-36-2005 de fecha 23 de mayo de 2005, modificó la Resolución SIE-33-2005 en sus artículos 2 y 4 en lo que respecta a los precios base de energía (Pe0), potencia (Pp0) y valor agregado de distribución (VAD0) que intervienen en la fórmula de cálculo de las tarifas.
- 9) Que el artículo 9 de la Resolución SIE-246-2009 del 30 de diciembre de 2009, correspondiente a la tarifa del mes de enero de 2010, estableció que la diferencia que arrojará el cálculo de la tarifa del mes de enero, cuando estuvieran disponibles los precios del carbón, correspondiente a las publicaciones Coal Platt's Report y McCloskey' Coal Report, según lo establecido en las Resoluciones SIE-33-2005 y SIE-36-2005, se ajustaría en la tarifa del mes a seguir.

**VISTOS:** La Ley No. 125-01, del 26 de julio de 2001, denominada Ley General de Electricidad (LGE) y su Reglamento de Aplicación; **VISTAS:** las Resoluciones SIE 31-2002, SIE-62-2002, SIE-58-2003, SIE-12-2004, SIE-14-2005, SIE-33-2005 y SIE-36-2005;

La Superintendencia de Electricidad (SIE), por órgano de su autoridad ejecutiva máxima, el Presidente del Consejo en funciones de Superintendente de Electricidad en ejercicio este último de las facultades legales que le confiere el literal k) del artículo 36 de la Ley General de Electricidad, y en cumplimiento de la decisión adoptada en el acta del Consejo de fecha Veintisiete (27) de enero del año dos mil diez (2010) anexa a la presente, la cual provee el dispositivo transcrito a continuación,

**RESUELVE:**

**ARTÍCULO 1.-** Establecer como al efecto se establece que las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público desde el día primero (1ero.) hasta el día 28 del mes de febrero de 2010, serán las siguientes:



“Garantía de Todos”

“AÑO DE LA REACTIVACIÓN ECONÓMICA NACIONAL”

Bloque	Concepto	Tarifa	Tarifa
		Nueva Base Sept-03	Feb-10
BTS1	Cargos Fijos para Tarifa BTS1		
	Menores o iguales a 50 kWh	9.98	16.00
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	23.51	37.70
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	36.06	57.83
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	48.55	77.86
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	61.02	97.86
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	73.51	117.89
	> a 175 kWh	79.07	126.80
	0-75 kwh	5.04	8.08
	76-200 kwh	5.04	8.08
	201-300 kwh	5.04	8.08
	301-400 kwh	6.21	9.96
	401-500 kwh	6.21	9.96
	501-600 kwh	6.21	9.96
601-700 kwh	6.21	9.96	
701 - 1000 kwh	6.21	9.96	
> 1000 kWh	6.21	9.96	
BTS2	Cargo Fijo	51.11	81.96
	0-75 kwh	5.04	8.08
	76-200 kwh	5.04	8.08
	201-300 kwh	5.04	8.08
	301-400 kwh	6.21	9.96
	401-500 kwh	6.21	9.96
	501-600 kwh	6.21	9.96
	601-700 kwh	6.21	9.96
	701 - 1000 kwh	6.21	9.96
> 1000 kWh	6.21	9.96	
BTD	Cargo Fijo	117.87	189.03
	Energía	4.03	6.46
	Potencia Máxima	543.68	871.89
BTH	Cargo Fijo	89.88	144.14
	Energía	3.96	6.35
	Potencia Máxima fuera de punta	138.57	222.22
	Potencia Máxima en horas de punta	772.73	1239.22
MTD1	Cargo Fijo	117.87	189.03
	Energía	4.03	6.46
	Potencia Máxima	229.65	368.29
MTD2	Cargo Fijo	117.87	189.03
	Energía	4.03	6.46
	Potencia Máxima	170.26	273.04
MTH	Cargo Fijo	89.88	144.14
	Energía	3.96	6.35
	Potencia Máxima fuera de punta	53.23	85.36
	Potencia Máxima en horas de punta	538.90	864.23

**Párrafo I:** Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de diciembre de 2009: CPI = 215.949, Tasa de Cambio = RD\$36.1973 por US\$1.0 promediada desde 23 de diciembre del 2009 hasta el 20 de enero del 2010 y publicada al día 25 de enero por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = 69.0670US\$/Bbl, Carbón Mineral = US\$59.99/ton, Gas Natural = US\$4.6042/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.

**ARTÍCULO 2.-** Establecer como al efecto se establece que las tarifas aplicables a los sistemas aislados desde el día primero (1ero.) hasta el día 28 del mes de febrero de 2010, serán las siguientes:

Tarifa	Concepto	Valores Base	Tarifa
		Sep-02	Facturación Febrero a US\$69.0670/Bbl
<b>Cargos Fijos para Tarifa BTS1</b>			
BTS1	Menores o iguales a 50 kWh	4.54	18.06
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	10.86	43.14
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	16.71	66.41
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	22.54	89.57
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	28.36	112.68
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	34.19	135.85
	> a 175 kWh	36.79	146.16
	0-75 Kwh	2.24	8.89
	76-200 Kwh	2.24	8.89
	201-300 Kwh	2.24	8.89
	301-400 Kwh	2.79	11.08
	401-500 Kwh	2.79	11.08
	501-600 Kwh	2.79	11.08
	601-700 Kwh	2.79	11.08
	700-1000 Kwh	2.79	11.08
	>1000 Kwh	2.79	11.08
	BTS2	Cargo Fijo	23.74
0-75 Kwh		2.24	8.89
76-200 Kwh		2.24	8.89
201-300 Kwh		2.24	8.89
301-400 Kwh		2.79	11.08
401-500 Kwh		2.79	11.08
501-600 Kwh		2.79	11.08
601-700 Kwh		2.79	11.08
700-1000 Kwh		2.79	11.08
>1000 Kwh		2.79	11.08
BTD	Cargo Fijo	54.89	218.09
	Energía	1.77	7.02
	Potencia Máxima	253.59	1007.61
BTH	Cargo Fijo	41.83	166.20
	Energía	1.74	6.91
	Potencia Máxima fuera de punta	64.55	256.47
	Potencia Máxima en horas de punta	360.47	1432.28
MTD1	Cargo Fijo	54.89	218.09
	Energía	1.77	7.02
	Potencia Máxima	107.05	425.34
MTD2	Cargo Fijo	54.89	218.09
	Energía	1.77	7.02
	Potencia Máxima	79.34	315.24
MTH	Cargo Fijo	41.83	166.20
	Energía	1.74	6.91
	Potencia Máxima fuera de punta	24.73	98.25
	Potencia Máxima en horas de punta	251.36	998.75

**Párrafo I:** Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de diciembre de 2009: CPI = 215.949, Tasa de Cambio = RD\$36.1973 por US\$1.0 promediada desde 23 de diciembre del 2009 hasta el 20 de enero del 2010 y publicada al día 25 de enero por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = US\$69.0670/Bbl, Índice de Cobranza = 0.810

f

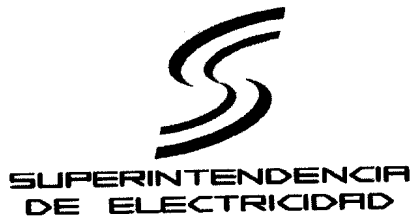
*“Garantía de Todos”*  
**“AÑO DE LA REACTIVACIÓN ECONÓMICA NACIONAL”**

**ARTICULO 3:** Las Empresas de Distribución deberán facturar a los usuarios del servicio público durante el período comprendido entre el 1ro. y el 28 de febrero de 2010, el cargo por energía en base a los valores siguientes:

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público	
Bloque Tarifas	Facturación Feb-10 Cargo RD\$/Kwh
<b>BTS-1</b>	
0-75 kwh	3.70
76-200 kwh	3.70
201-300 kwh	5.81
301-400 kwh	9.06
401-500 kwh	9.06
501-600 kwh	9.06
601-700 kwh	9.06
701 - 1000 kw h	9.26
> 1000 kW h	9.26
<b>BTS-2</b>	
0-75 kwh	4.98
76-200 kwh	4.98
201-300 kwh	7.19
301-400 kwh	9.42
401-500 kwh	9.42
501-600 kwh	9.42
601-700 kwh	9.42
701 - 1000 kw h	9.42
> 1000 kW h	9.62
<b>BTD</b>	6.14
<b>BTH</b>	6.05
<b>MTD-1</b>	6.51
<b>MTD-2</b>	6.15
<b>MTH</b>	6.05

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público de los Sistemas Aislados	
Bloque Tarifas	Facturación Feb-10 Cargo RD\$/Kwh
<b>BTS-1</b>	
0-75 kwh	2.98
76-200 kwh	2.98
201-300 kwh	4.25
301-400 kwh	6.40
401-500 kwh	6.40
501-600 kwh	6.40
601-700 kwh	6.40
701 - 1000 kwh	7.80
> 1000 kwh	7.80
<b>BTS-2</b>	
0-75 kwh	4.09
76-200 kwh	4.09
201-300 kwh	4.63
301-400 kwh	7.19
401-500 kwh	7.19
501-600 kwh	7.19
601-700 kwh	7.19
701 - 1000 kwh	8.10
> 1000 kwh	8.29
<b>BTD</b>	4.93
<b>BTH</b>	4.84
<b>MTD-1</b>	5.23
<b>MTD-2</b>	5.23
<b>MTH</b>	4.84





*"Garantía de Todos"*

**"AÑO DE LA REACTIVACIÓN ECONÓMICA NACIONAL"**

**Párrafo I:** Los valores que resulten de la diferencia entre los contenidos de los artículos 1 y 2 y los establecidos en el artículo 3, relativos a los cargos por energía de la presente Resolución, deberán ser facturados por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

**Párrafo II:** Los valores que resulten de la diferencia entre los contenidos de los artículos 1 y 2 y los establecidos en el artículo 3, de la presente Resolución, para los bloques BTS-1 y BTS-2 deberán ser facturados por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

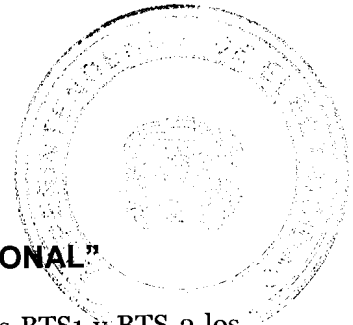
**Párrafo III:** En el rango de 0-75 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS2, toda la energía será valorada al precio establecido en el artículo 3 de la presente Resolución, según el sistema que corresponda.

**Párrafo IV:** En el rango de 76-200 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS2, los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango establecido en el artículo 3 de la presente Resolución y los restantes 125 Kwh al precio del segundo rango, según el sistema que corresponda.

**Párrafo V:** En el rango de 201-300 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango y los 100 Kwh restantes a precio del tercer rango de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.

**Párrafo VI:** En el rango de 301-400 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango, los siguientes 100 Kwh al precio del tercer rango y los 100 Kwh restantes a precio del cuarto rango de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.

**Párrafo VII:** En el rango de 401-500 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango, los siguientes 100 Kwh al precio del tercer rango, los próximos 100 Kwh a precio del cuarto rango y los 100 Kwh restantes al precio del quinto rango de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.



**Párrafo VIII:** En el rango de 501-600 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango, los siguientes 100 Kwh al precio del tercer rango, los próximos 100 Kwh a precio del cuarto rango, los siguientes 100 Kwh a precio del quinto rango y los 100 Kwh restantes al precio del sexto rango de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.

**Párrafo IX:** En el rango de 601-700 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango, los siguientes 100 Kwh al precio del tercer rango, los próximos 100 Kwh a precio del cuarto rango, los siguientes 100 Kwh a precio del quinto rango, los próximos 100 Kwh al precio del sexto rango y los 100 Kwh restantes al precio del séptimo rango de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.

**Párrafo X:** En el rango de 701-1000 Kwh, dentro de los bloques BTS-1 y BTS-2, los kilos consumidos serán facturados **todos** a los precios establecidos en el artículo 3 de la presente Resolución, según el sistema que corresponda y la diferencia con respecto a los artículos 1 y 2 deberá ser facturada por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

**Párrafo XI:** En el rango > 1000 Kwh, dentro de los bloques BTS-1 y BTS-2 los kilos consumidos serán facturados **todos** a los precios establecidos en el artículo 3 de la presente Resolución, según el sistema que corresponda y la diferencia con respecto a los artículos 1 y 2 deberá ser facturada por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

**Párrafo XII:** Los consumos correspondientes a los bloques BTD, BTH, MTD-1, MTD-2 y MTH serán facturados **todos** a los precios establecidos en el artículo 3 de la presente Resolución, según el sistema a que corresponda. La diferencia entre los precios contenidos de los artículos 1 y 2 y los establecidos en el artículo 4, de la presente Resolución deberá ser facturada por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

**ARTICULO 4:** Las Empresas de Distribución deberán facturar a los usuarios del servicio público durante el período comprendido entre el 1ro. y el 28 de febrero de 2010, los cargos fijos y de potencia en base a los valores siguientes:

Y



**SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD**

*“Garantía de Todos”*

**“AÑO DE LA REACTIVACIÓN ECONÓMICA NACIONAL”**



Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público.	
Bloque Tarifas	Facturación Feb-10
	En RD\$ y RD\$/KW
<b>Cargos Fijos para Tarifa BTS1</b>	
Menores o iguales a 50 kWh	15.22
Mayores a 50 kWh y menores o iguales a 75 kWh	35.85
Mayores a 75 kWh y menores o iguales a 100 kWh	54.99
Mayores a 100 kWh y menores o iguales a 125 kWh	74.04
Mayores a 125 kWh y menores o iguales a 150 kWh	93.06
Mayores a 150 kWh y menores o iguales a 175 kWh	112.11
Mayores a 175 kWh	120.59
<b>BTS2</b>	
Cargo Fijo	114.84
<b>BTD</b>	
Cargo Fijo	179.75
Potencia Máxima	829.15
<b>BTH</b>	
Cargo Fijo	137.07
Potencia Máx. Fuera de Punta	211.33
Potencia Máx. En Horas Punta	1178.46
<b>MTD-1</b>	
Cargo Fijo	198.16
Potencia Máxima	405.39
<b>MTD-2</b>	
Cargo Fijo	187.21
Potencia Máxima	283.95
<b>MTH</b>	
Cargo Fijo	137.07
Potencia Máx. Fuera de Punta	81.19
Potencia Máx. En Horas Punta	821.87

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público de los Sistemas Aislados	
Bloque Tarifas	Facturación Feb-10
	En RD\$ y RD\$/KW
<b>Cargos Fijos para Tarifa BTS1</b>	
Menores o iguales a 50 kWh	12.67
Mayores a 50 kWh y menores o iguales a 75 kWh	30.27
Mayores a 75 kWh y menores o iguales a 100 kWh	46.59
Mayores a 100 kWh y menores o iguales a 125 kWh	62.85
Mayores a 125 kWh y menores o iguales a 150 kWh	79.06
Mayores a 150 kWh y menores o iguales a 175 kWh	95.31
Mayores a 175 kWh	102.55
<b>BTS2</b>	
Cargo Fijo	102.55
<b>BTD</b>	
Cargo Fijo	153.01
Potencia Máxima	706.93
<b>BTH</b>	
Cargo Fijo	116.61
Potencia Máx. Fuera de Punta	179.94
Potencia Máx. En Horas Punta	1004.89
<b>MTD-1</b>	
Cargo Fijo	177.10
Potencia Máxima	345.42
<b>MTD-2</b>	
Cargo Fijo	177.10
Potencia Máxima	256.01
<b>MTH</b>	
Cargo Fijo	116.61
Potencia Máx. Fuera de Punta	68.93
Potencia Máx. En Horas Punta	700.71



**SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD**

*“Garantía de Todos”*

**“AÑO DE LA REACTIVACIÓN ECONÓMICA NACIONAL”**

**Párrafo I:** Los valores que resulten de la diferencia entre los contenidos del artículo 4 y los establecidos en los artículos 1 y 2 de la presente Resolución, relativos a los cargos fijos y de potencia para las tarifas BTS-1, BTS-2, BTD, BTH, MTD-1, MTD-2 y MTH deberá ser facturada por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

**ARTICULO 6:** Ordenar la publicación de la presente Resolución en un diario de circulación nacional.

Dada en Santo Domingo, República Dominicana a los Veintisiete (27) días del mes de enero del año dos mil diez (2010).

  
**Francisco Antonio Méndez**  
**Superintendente de Electricidad**

