RESOLUCION SIE – 75-2005

CONSIDERANDO: Que de conformidad con la Ley General de Electricidad 125-01 de fecha 26 de julio del año 2001, corresponde a la Superintendencia de Electricidad, establecer las Tarifas y Peajes sujetos a regulación de precios.

CONSIDERANDO: Que la Resolución 237-98 de la Secretaría de Estado de Industria y Comercio de fecha 30 de octubre del año 1998, adoptada con motivo del proceso de capitalización de la Corporación Dominicana de Electricidad (CDE), estableció en su Artículo 4 un régimen tarifario de transición que estuvo vigente hasta el 17 de septiembre de 2002, fecha en que la Superintendencia de Electricidad dictó la Resolución SIE-31-2002 y ,además, estableció un régimen tarifario técnico cuya entrada en vigor fue pautada por dicha resolución a partir del 1ro. de enero del año 2003.

CONSIDERANDO: Que la citada Resolución SIE-31-2002 del 17 de septiembre de 2002, en sus artículos 1 al 4, modifica el artículo 4 de la aludida Resolución 237-98, estableciendo un período de transición para la fijación de los cargos tarifarios comprendido entre el 1ro. de octubre del 2002 y la entrada en vigencia de la tarifa técnica.

CONSIDERANDO: Que la citada Resolución SIE-31-2002 del 17 de septiembre de 2002, en su artículo 5, establece 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.

CONSIDERANDO: Que la Resolución SIE-62-2002 del 18 de diciembre de 2002, estableció 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 1ro. de enero de 2003 y la entrada en vigencia de la tarifa técnica.

CONSIDERANDO: Que en fecha 30 de enero de 2003 la Superintendencia de Electricidad dictó la Resolución SIE-05-2003, mediante la cual fueron establecidas las tarifas aplicables a los usuarios del Servicio Público y de los Sistemas Aislados desde 1ro. hasta el día 28 del mes de febrero de 2003.

CONSIDERANDO: Que en fecha 31 de marzo de 2003, el Poder Ejecutivo dictó el Decreto No. 302-03, mediante el cual creó el "**Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica**" con el fin de compensar las fluctuaciones en la tarifa eléctrica por las variaciones en los precios de los hidrocarburos, el CPI y la tasa de cambio por un período que va desde el mes de marzo hasta la entrada en vigencia de la Tarifa Técnica.

CONSIDERANDO: Que mediante el **"Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica**" citado, creado a partir del Decreto No. 302-03, serán compensados los incrementos que se produzcan en tarifa BTS-1 a partir del mes de marzo de 2003, por encima de los valores establecidos en la indicada Resolución SIE-05-2003.

CONSIDERANDO: que el artículo 5 del Decreto 302-03, establece el procedimiento a implementarse para la aplicación de la compensación, el cual fue cumplido por las Empresas de Distribución.

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

"Garantía de Todos"

"AÑO DE LA RECUPERACION"

CONSIDERANDO: que artículo 6 del Decreto 302-03, consigna: " La Superintendencia de Electricidad remitirá a la Secretaría de Estado de Finanzas, la factura por concepto de indexación no aplicada a los clientes residenciales BTS1 debidamente revisados y la resolución que establece el valor de la compensación a pagar para el período de que se trate".

VISTOS La Ley General de Electricidad No. 125-01, las Resoluciones SEIC 237-98, SIE 31-2002, SIE-62-2002, SIE-05-2003, el Decreto No. 302-03, y el Acta del Consejo de fecha 9 de septiembre de 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 éste último de las facultades legales que le confiere el literal k) del artículo 36 de la Ley general de Electricidad 125-01 de fecha 26 de julio de 2001, y en cumplimiento de la decisión adoptada en el Acta de Consejo de fecha 9 de septiembre del 2005, anexa a la presente:

RESUELVE:

Artículo 1: DISPONER que la compensación auditada por la Superintendencia de Electricidad a ser pagada **al Estado Dominicano**, vía la Secretaría de Finanzas, por las Empresas de Distribución, por concepto del **"Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica"** correspondiente al mes de **Mayo** del año **2005,** se realizará de acuerdo al anexo único de esta Resolución.

Empresa Distribuidora	Monto (RD$)
EDEESTE	(102,059,053.30)
EDENORTE	(69,255,521.33)
EDESUR	(177,991,016.68)
Total General (RD$)	**(349,305,591.31)**

Artículo 2: ORDENAR la comunicación de la presente Resolución a la Secretaría de Estado de Finanzas y a las Empresas de Distribución, EDENORTE, EDESUR y EDEESTE.

Dada en Santo Domingo, República Dominicana el día doce (12) del mes de septiembre del año dos mil cinco (2005).

FRANCISCO ANTONIO MÉNDEZ
Superintendente de Electricidad
Presidente Consejo SIE

ANEXO UNICO DE LA RESOLUCIÓN SIE-75-2005

EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL ESTE, S. A. (EDEESTE)

Sistema Interconectado

Concepto	Tarifa	Rango	Tarifa Indexada (RD$)	Tarifa Fijada SIE (RD$)	Facturación (RD$) Tarifa Indexada	Facturación (RD$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y Tarifa Fijada SIE (RD$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD$)
Cargo Fijo	BTS1	0 - 50 kWh	8.47	11.93	247,215.77	332,501.03	-85,285.26	95.00%	-81,021.00
		> 50 - < = 75 kWh	20.89	28.09	398,267.85	535,535.85	-137,268.00	95.00%	-130,404.60
		> 75 - < = 100 kWh	32.05	43.09	705,901.25	949,057.25	-243,156.00	95.00%	-230,998.20
		> 100 - < = 125 kWh	43.15	58.02	1,427,919.80	1,919,997.84	-492,078.04	95.00%	-467,474.14
		> 125 - < = 150 kWh	54.23	72.92	1,608,353.34	2,162,661.36	-554,308.02	95.00%	-526,592.62
		> 150 - < = 175 kWh	65.34	87.85	1,464,857.46	1,969,509.15	-504,651.69	95.00%	-479,419.11
		> 175 kWh	70.28	94.50	8,960,298.56	12,034,764.00	-3,084,465.44	95.00%	-2,930,242.17
								Subtotal	-4,862,151.85
	BTS2	-	45.43	94.50	1,848,001.54	3,844,071.00	-1,996,069.46	95.00%	-1,896,265.99
								Subtotal	-1,896,265.99
	BTD	-	104.77	140.86	38,346.82	51,554.76	-13,208.94	95.00%	-12,548.49
								Subtotal	-12,548.49
	MTD1	-	104.77	163.05	183,661.81	285,826.65	-102,164.84	95.00%	-97,056.60
								Subtotal	-97,056.60
	MTD2	-	104.77	163.05	20,326.38	31,631.70	-11,306.32	95.00%	-10,741.00
								Subtotal	-10,741.00
	MTH	-	79.89	107.41	79.89	107.41	-27.52	95.00%	-26.14
								Subtotal	-26.14
							Total Cargo Fijo (RD$) =		-6,862,790.85

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

"Garantía de Todos"

"AÑO DE LA RECUPERACION"

Concepto	Tarifa	Rango	Consumo (kWh)	Tarifa Indexada (RD$)	Tarifa Fijada SIE (RD$)	Facturación (RD$) Tarifa Indexada	Facturación (RD$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y la Fijada SIE (RD$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD$)
Energía	BTS1	0-200 kWh	39,488,116	4.48	2.87	176,906,755.20	113,331,069.06	63,575,686.14		60,396,901.83
		201-300 kWh	6,752,274	4.48	4.09	30,250,187.52	27,616,800.66	2,633,386.86		2,501,717.52
		301-700 kWh	5,462,945	5.52	6.09	30,155,456.40	33,269,335.05	-3,113,878.65	95.00%	-2,958,184.72
		701 - 1000 kWh	2,598,769	5.52	7.46	14,345,204.88	19,386,816.74	-5,041,611.86		-4,789,531.27
		>1000 kWh	2,791,436	5.52	7.46	15,408,726.72	20,824,112.56	-5,415,385.84		-5,144,616.55
									Subtotal	[illegible]
	BTS2	0-200 kWh	5,015,926	4.48	3.94	22,471,348.48	19,764,098.24	2,707,250.24		2,571,887.73
		201-300 kWh	1,423,282	4.48	4.46	6,376,303.36	6,347,837.72	28,465.64		27,042.36
		301-700 kWh	1,356,498	5.52	6.87	10,247,868.96	12,754,141.26	-2,506,272.30	95.00%	-2,380,958.68
		701 - 1000 kWh	2,206,787	5.52	7.75	12,175,944.24	17,094,849.25	-4,918,905.01		-4,672,959.76
		>1000 kWh	9,357,129	5.52	7.91	51,651,352.08	74,014,890.39	-22,363,538.31		-21,245,361.39
									Subtotal	[illegible]
	BTD	kWh	4,563,011	3.58	4.31	16,299,779.88	21,899,983.59	-5,600,203.71	95.00%	-5,320,193.52
									Subtotal	[illegible]
	MTD1	kWh	40,908,428	3.58	5.10	146,452,173.38	208,632,984.43	-62,180,811.04	95.00%	-59,071,770.49
									Subtotal	[illegible]
	MTD2	kWh	19,277,101	3.58	5.10	69,012,021.58	98,313,215.10	-29,301,193.52	95.00%	-27,836,133.84
									Subtotal	[illegible]
	MTH	kWh	6,000	3.52	4.74	21,120.00	28,440.00	-7,320.00	95.00%	-6,954.00
									Subtotal	[illegible]

Total Energía (RD$) =	-57,929,114.80

Concepto	Tarifa	Rango	Consumo (KW)	Tarifa Indexada (RD$)	Tarifa Fijada SIE (RD$)	Facturación (RD$) Tarifa Indexada	Facturación (RD$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y la Fijada SIE (RD$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD$)
Potencia	BTD	KW	31,116	483.26	649.77	15,037,311.46	20,218,503.23	-5,181,191.76	95.00%	-4,922,132.18
									Subtotal	-4,922,132.18
	MTD1	KW	157,848	284.12	317.68	32,219,605.13	50,144,641.18	-17,925,036.05	95.00%	-17,028,784.25
									Subtotal	-17,028,784.25
	MTD2	KW	66,320	151.34	235.53	10,036,930.85	15,620,446.17	-5,583,515.32	95.00%	-5,304,339.55
									Subtotal	-5,304,339.55
Potencia Fuera de Punta	MTH	KW	768	47.32	63.62	36,341.76	48,860.16	-12,518.40	95.00%	-11,892.48
									Subtotal	-11,892.48

Total Potencia (RD$) =	-27,267,148.45

Total EDEESTE (RD$) =	-102,959,853.39

EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. (EDESUR)

Sistema Interconectado

Concepto	Tarifa	Rango	Tarifa Indexada (RD$)	Tarifa Fijada SIE (RD$)	Facturación (RD$) Tarifa Indexada	Facturación (RD$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y Tarifa Fijada SIE (RD$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD$)
Cargo Fijo	BTS1	0 - 50 kWh	8.87	11.93	264,201.82	355,346.98	-91,145.16	95.00%	-86,587.90
		> 50 - < = 75 kWh	20.89	28.09	854,777.02	1,149,386.62	-294,609.60	95.00%	-279,879.12
		> 75 - < = 100 kWh	32.05	43.09	670,710.35	901,744.43	-231,034.08	95.00%	-219,482.38
		> 100 - < = 125 kWh	43.15	58.02	2,014,869.25	2,709,243.90	-694,354.65	95.00%	-659,636.92
		> 125 - < = 150 kWh	54.23	72.92	754,122.38	1,014,025.52	-259,903.14	95.00%	-246,907.98
		> 150 - < = 175 kWh	65.34	87.85	735,532.38	988,927.45	-253,395.07	95.00%	-240,725.32
		> 175 kWh	70.28	94.50	5,817,637.84	7,822,521.00	-2,004,883.16	95.00%	-1,904,639.00
								Subtotal	-3,837,858.52
	BTS2	-	45.43	94.50	1,066,560.11	2,218,576.50	-1,152,016.39	95.00%	-1,094,415.57
								Subtotal	-1,094,415.57
	BTD	-	104.77	140.86	201,682.25	271,155.50	-69,473.25	95.00%	-65,999.59
								Subtotal	-65,999.59
	MTD1	-	104.77	163.05	279,316.82	434,691.30	-155,374.48	95.00%	-147,605.76
								Subtotal	-147,605.76
	MTD2	-	104.77	163.05	48,822.82	75,981.30	-27,158.48	95.00%	-25,800.56
								Subtotal	-25,800.56
	MTH	-	79.89	107.41	958.68	1,288.92	-330.24	95.00%	-313.73
								Subtotal	-313.73
							Total Cargo Fijo (RD$) =		-4,971,993.82

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

"Garantía de Todos"

"AÑO DE LA RECUPERACION"

Concepto	Tarifa	Rango	Consumo (kWh)	Tarifa Indexada (RD$)	Tarifa Fijada SIE (RD$)	Facturación (RD$) Tarifa Indexada	Facturación (RD$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y la Fijada SIE (RD$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD$)
Energía	BTS1	0-200 kWh	28,590,919	4.48	2.87	128,087,317.12	82,055,937.53	46,031,379.59	95.00%	43,729,810.61
		201-300 kWh	4,909,584	4.48	4.09	21,994,936.32	20,080,198.56	1,914,737.76		1,819,000.87
		301-700 kWh	5,600,876	5.52	6.09	30,916,835.52	34,109,334.84	-3,192,499.32		-3,032,874.35
		701 - 1000 kWh	5,713,044	5.52	7.46	31,536,002.88	42,619,308.24	-11,083,305.36		-10,529,140.09
		>1000 kWh	13,617,526	5.52	7.45	75,168,743.52	101,586,743.96	-26,418,000.44		-25,097,100.42
									Subtotal	[illegible]
	BTS2	0-200 kWh	2,600,939	4.48	3.94	11,652,206.72	10,247,699.66	1,404,507.06	95.00%	1,334,281.71
		201-300 kWh	723,581	4.48	4.46	3,241,642.88	3,227,171.26	14,471.62		13,748.04
		301-700 kWh	959,701	5.52	6.87	5,297,549.52	6,593,145.87	-1,295,596.35		-1,230,816.53
		701 - 1000 kWh	1,534,991	5.52	7.75	8,473,150.32	11,896,180.25	-3,423,029.93		-3,251,878.43
		>1000 kWh	10,429,257	5.52	7.91	57,569,498.64	82,495,422.87	-24,925,924.23		-23,679,628.02
									Subtotal	[illegible]
	BTD	kWh	6,590,972	3.58	4.81	23,595,679.76	31,702,575.32	-8,106,895.56	95.00%	-7,701,550.78
									Subtotal	[illegible]
	MTD1	kWh	46,296,850	3.58	5.10	165,742,723.00	236,113,935.00	-70,371,212.00	95.00%	-66,852,651.40
									Subtotal	[illegible]
	MTD2	kWh	22,814,020	3.58	5.10	81,674,191.60	116,351,502.00	-34,677,310.40	95.00%	-32,943,444.88
									Subtotal	[illegible]
	MTH	kWh	510,008	3.52	4.74	1,795,228.16	2,417,437.92	-622,209.76	95.00%	-591,099.27
									Subtotal	[illegible]

Total Energía (RD$) =	-128,013,342.95

Concepto	Tarifa	Rango	Consumo (KW)	Tarifa Indexada (RD$)	Tarifa Fijada SIE (RD$)	Facturación (RD$) Tarifa Indexada	Facturación (RD$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y la Fijada SIE (RD$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD$)
Potencia	BTD	KW	35,914	483.26	649.77	17,355,909.82	23,336,987.93	-5,980,078.10	95.00%	-5,681,074.20
									Subtotal	[illegible]
	MTD1	KW	227,210	204.12	317.68	46,378,068.25	72,180,015.30	-25,801,947.05	95.00%	-24,511,849.69
									Subtotal	[illegible]
	MTD2	KW	113,443	151.34	235.53	17,168,426.69	26,719,172.32	-9,550,745.63	95.00%	-9,073,208.35
									Subtotal	[illegible]

Total Potencia (RD$) =	-39,266,132.24

Fraudes Sistema Interconectado

Concepto	Tarifa	Rango	Consumo (kWh)	Tarifa Indexada (RD$)	Tarifa Fijada SIE (RD$)	Facturación (RD$) Tarifa Indexada	Facturación (RD$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y la Fijada SIE (RD$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD$)
Energía	BTS1	0-200 kWh	103,850	4.48	2.87	465,248.00	298,049.50	167,198.50	95%	158,838.58
		201-300 kWh	677,670	4.48	4.09	3,035,961.60	2,771,670.30	264,291.30		251,076.74
									Subtotal	409,915.31
	BTS2	0-200 kWh	26,643	4.48	3.94	114,880.64	101,033.42	13,847.22	95%	13,154.86
		201-300 kWh	440,892	4.48	4.46	1,975,196.16	1,966,378.32	8,817.84		8,376.95
									Subtotal	21,531.81
	BTD	kWh	73,012	3.58	4.81	261,382.96	351,187.72	-89,804.76	95.00%	-85,314.52
									Subtotal	-85,314.52
	MTD1	kWh	3,563,138	3.58	5.10	12,756,034.04	18,172,003.80	-5,415,969.76	95.00%	-5,145,171.27
									Subtotal	-5,145,171.27
	MTD2	kWh	700,392	3.58	5.10	2,507,403.36	3,571,999.20	-1,064,595.84	95.00%	-1,011,366.05
									Subtotal	-1,011,366.05
								Total Energia (RD$) =		-5,810,404.72

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

"Garantía de Todos"

"AÑO DE LA RECUPERACION"

Sistema Aislado

Concepto	Tarifa	Rango	Tarifa Indexada (RD$)	Tarifa Fijada SIE (RD$)	Facturación (RD$) Tarifa Indexada	Facturación (RD$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y Tarifa Fijada SIE (RD$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD$)
Cargo Fijo	BTS1	0 - 50 kWh	8.70	11.66	2,862.20	3,567.96	-905.76	95.00%	-860.47
		> 50 - < = 75 kWh	20.80	27.87	3,411.20	4,570.68	-1,159.48	95.00%	-1,101.51
		> 75 - < = 100 kWh	32.02	42.89	4,803.00	6,433.50	-1,630.50	95.00%	-1,548.98
		> 100 - < = 125 kWh	43.18	57.86	8,376.92	11,224.84	-2,847.92	95.00%	-2,705.52
		> 125 - < = 150 kWh	54.33	72.79	6,465.27	8,662.01	-2,196.74	95.00%	-2,086.90
		> 150 - < = 175 kWh	65.50	87.75	7,532.50	10,091.25	-2,558.75	95.00%	-2,430.81
		> 175 kWh	70.47	94.41	24,523.56	32,854.68	-8,331.12	95.00%	-7,914.56
								Subtotal	18,648.76
	BTS2	-	45.47	94.41	9,457.76	19,637.28	-10,179.52	95.00%	-9,670.54
								Subtotal	9,670.54
							Total Cargo Fijo (RD$) =		28,319.30

Concepto	Tarifa	Rango	Consumo (kWh)	Tarifa Indexada (RD$)	Tarifa Fijada SIE (RD$)	Facturación (RD$) Tarifa Indexada	Facturación (RD$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y la Fijada SIE (RD$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD$)
Energía	BTS1	0-200 kWh	164,473	4.29	2.74	662,699.17	423,256.02	239,433.15	95.00%	227,461.49
		201-300 kWh	17,349	4.29	3.91	74,427.21	67,834.59	6,592.62		6,262.99
		301-700 kWh	8,585	5.34	5.89	45,843.90	50,565.65	-4,721.75		-4,485.66
		701 - 1000 kWh	4,101	5.34	7.18	21,899.34	29,445.18	-7,545.84		-7,168.55
		>1000 kWh	3,330	5.34	7.18	17,782.20	23,909.40	-6,127.20		-5,820.84
									Subtotal	216,249.43
	BTS2	0-200 kWh	26,109	4.29	3.77	107,717.61	94,660.93	13,056.68	95.00%	12,403.85
		201-300 kWh	6,070	4.29	4.26	26,040.30	25,858.20	182.10		173.00
		301-700 kWh	8,716	5.34	6.62	46,543.44	57,699.92	-11,156.48		-10,598.66
		701 - 1000 kWh	7,535	5.34	7.46	40,236.90	56,211.10	-15,974.20		-15,175.49
		>1000 kWh	47,748	5.34	7.63	254,974.32	364,317.24	-109,342.92		-103,875.77
									Subtotal	117,073.08
								Total Energia (RD$) =		99,176.35

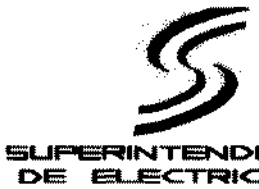
Total EDESUR (RD$) =	177,991,016.68

EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL NORTE, S. A. (EDENORTE)

Sistema Interconectado

Concepto	Tarifa	Rango	Tarifa Indexada (RD$)	Tarifa Fijada SIE (RD$)	Facturación (RD$) Tarifa Indexada	Facturación (RD$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y Tarifa Fijada SIE (RD$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD$)
Cargo Fijo	BTS1	0 - 50 kWh	8.87	11.93	290,563	390,803	-100,239.48	95.00%	-95,227.51
		> 50 - < = 75 kWh	20.89	28.09	1,070,842	1,439,921	-369,079.20	95.00%	-350,625.24
		> 75 - < = 100 kWh	32.05	43.09	1,577,181	2,120,459	-543,278.40	95.00%	-516,114.48
		> 100 - < = 125 kWh	43.15	58.02	3,196,293	4,297,773	-1,101,480.38	95.00%	-1,046,406.36
		> 125 - < = 150 kWh	54.23	72.92	1,052,170	1,414,794	-362,623.38	95.00%	-344,492.21
		> 150 - < = 175 kWh	65.34	87.85	958,407	1,288,584	-330,176.68	95.00%	-313,667.85
		> 175 kWh	70.28	94.50	4,153,829	5,585,328	-1,431,498.88	95.00%	-1,359,923.94
								Subtotal	-4,026,497.58
	BTS2	-	45.43	94.50	1,160,464	2,413,908	-1,253,444.08	95.00%	-1,190,771.88
								Subtotal	-1,190,771.88
	BTD	-	104.77	140.86	61,290.45	82,403.10	-21,112.65	95.00%	-20,057.02
								Subtotal	-20,057.02
	MTD1	-	104.77	163.05	163,965	255,173	-91,208.20	95.00%	-86,647.79
								Subtotal	-86,647.79
	MTD2	-	104.77	163.05	53,851.78	83,807.70	-29,955.92	95.00%	-28,458.12
								Subtotal	-28,458.12

Total Cargo Fijo (RD$) =	-5,352,382.39



"Garantia de Todos"

"AÑO DE LA RECUPERACION"

RESOLUCION SIE- 75- 2005

Concepto	Tarifa	Rango	Consumo (kWh)	Tarifa Indexada (RD$)	Tarifa Fijada SIE (RD$)	Facturación (RD$) Tarifa Indexada	Facturación (RD$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y la Fijada SIE (RD$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD$)
Energía	BTS1	0-200 kWh	34,474,054	4.48	2.87	154,443,761.92	98,940,534.98	55,503,226.94	95.00%	52,728,065.59
		201-300 kWh	3,637,174	4.48	4.09	16,294,539.52	14,876,041.66	1,418,497.86		1,347,572.97
		301-700 kWh	2,951,378	5.52	6.09	16,291,606.56	17,973,892.02	-1,682,285.46		-1,598,171.19
		701 - 1000 kWh	1,860,941	5.52	7.46	10,272,394.32	13,882,619.86	-3,610,225.54		-3,429,714.26
		>1000 kWh	4,479,505	5.52	7.46	24,726,867.60	33,417,107.30	-8,690,239.70		-8,255,727.72
									Subtotal	40,792,025.48
	BTS2	0-200 kWh	2,912,731	4.48	3.94	13,049,034.88	11,476,160.14	1,572,874.74	95.00%	1,494,231.00
		201-300 kWh	729,765	4.48	4.46	3,269,347.20	3,254,751.90	14,595.30		13,865.54
		301-700 kWh	838,240	5.52	6.87	4,627,084.80	5,758,708.80	-1,131,624.00		-1,075,042.80
		701 - 1000 kWh	1,196,881	5.52	7.75	6,606,783.12	9,275,827.75	-2,669,044.63		-2,535,592.40
		>1000 kWh	9,419,015	5.52	7.91	51,992,962.80	74,504,408.65	-22,511,445.85		-21,385,873.56
									Subtotal	22,948,612.29
	BTD	kWh	1,952,230	3.58	4.81	6,988,983.40	9,390,226.30	-2,401,242.90	95.00%	-2,281,180.76
									Subtotal	-2,281,180.76
	MTD1	kWh	22,854,784	3.58	5.10	81,820,126.72	116,559,398.40	-34,739,271.68	95.00%	-33,002,308.10
									Subtotal	-33,002,308.10
	MTD2	kWh	16,369,457	3.58	5.10	58,602,656.06	83,484,230.70	-24,881,574.64	95.00%	-23,637,495.91
									Subtotal	-23,637,495.91
									Total Energia (RD$) =	-41,617,371.58

Concepto	Tarifa	Rango	Consumo (KW)	Tarifa Indexada (RD$)	Tarifa Fijada SIE (RD$)	Facturación (RD$) Tarifa Indexada	Facturación (RD$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y la Fijada SIE (RD$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD$)
Potencia	BTD	KW	12,856	483.26	649.77	6,217,744.94	8,360,104.56	-2,142,359.62	95.00%	-2,035,241.64
									Subtotal	-2,035,241.64
	MTD1	KW	115,564	204.12	317.58	23,588,835.91	36,712,234.92	-13,123,399.01	95.00%	-12,467,229.06
									Subtotal	-12,467,229.06
	MTD2	KW	96,153	151.34	235.53	14,400,506.93	22,411,466.88	-8,010,959.95	95.00%	-7,610,411.95
									Subtotal	-7,610,411.95
									Total Potencia (RD$) =	-22,112,882.65

Fraudes Sistema Interconectado

Concepto	Tarifa	Rango	Consumo (kWh)	Tarifa Indexada (RD$)	Tarifa Fijada SIE (RD$)	Facturación (RD$) Tarifa Indexada	Facturación (RD$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y la Fijada SIE (RD$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD$)
Energía	BTS1	0-200 kWh	169,457	4.48	2.87	759,167.36	486,341.59	272,825.77	95%	259,184.48
		201-300 kWh	1,331,127	4.48	4.09	5,963,448.96	5,444,309.43	519,139.53		493,182.55
									Subtotal	752,367.04
	BTS2	0-200 kWh	39,259	4.48	3.94	175,880.32	154,680.46	21,199.86	95%	20,139.87
		201-300 kWh	906,050	4.48	4.46	4,059,104.00	4,040,983.00	18,121.00		17,214.95
									Subtotal	37,354.82
	BTD	kWh	124,110	3.68	4.81	444,313.80	596,969.10	-152,655.30	95.00%	-145,022.54
									Subtotal	-145,022.54
	MTD1	kWh	161,667	3.68	5.10	578,767.86	824,501.70	-245,733.84	95.00%	-233,447.15
									Subtotal	-233,447.15
	MTD2	kWh	404,520	3.58	5.10	1,448,181.60	2,063,052.00	-614,870.40	95.00%	-584,126.88
									Subtotal	-584,126.88

Total Energía (RD$) =	-172,874.71

Total EDENORTE (RD$) =	-69,255,521.33