



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

"Garantía de todos"

CALCULO DEL SUBSIDIO IMPLICITO OTORGADO A LOS USUARIOS REGULADOS DEL SERVICIO ELÉCTRICO OFRECIDO POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS: EDESUR DOMINICANA, S. A. (EDESUR); EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL ESTE, S. A. (EDEESTE); Y, EDENORTE DOMINICANA, S. A. (EDENORTE)

Elaborado por	Revisado / Aprobado por
César Olivero Castillo – Gerente de Tarifas <i>WC</i>	José Ramón Acosta – Director de Regulación. <i>JRA</i>
Lenny Alcántara Zorrilla – Encargada de Tarifas <i>S.A.</i>	



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

“Garantía de todos”

INDICE

I.	OBJETIVO DEL INFORME	2
II.	ANTECEDENTE	2
III.	METODOLOGÍA DE CÁLCULO.....	2
IV.	TARIFA DE REFERENCIA.....	3
V.	TARIFA APLICADA.....	3
VI.	DETERMINACION NIVEL DE SUBSIDIOS POR EMPRESA Y CATEGORIA TARIFARIA	4
VII.	ANALISIS RESULTADOS FINANCIEROS EDE'S Y SUBSIDIOS AL USUARIO.....	6
	CONCLUSIÓN.....	8
	ANEXOS.....	9



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

“Garantía de todos”

I. OBJETIVO DEL INFORME

Presentar la metodología de cálculo y estimación del subsidio implícito otorgado a los usuarios regulados del servicio eléctrico ofrecido por las Empresas Distribuidoras de Electricidad EDESUR, EDEESTE y EDENORTE.

II. ANTECEDENTE

De cara al Programa para la Sostenibilidad y Eficiencia del Sector Eléctrico (DR-L1058) y en cumplimiento a los Requerimientos del BID para Aprobación Préstamo al Gobierno para Apoyo al Presupuesto Nacional, la Superintendencia de Electricidad ha estado trabajando arduamente para el cumplimiento de los compromisos asignados, entre los cuales está: *“Que la SIE transparente, mediante la publicación en su página Web, la metodología de cálculo y la estimación del subsidio implícito otorgado a los usuarios del servicio eléctrico, el cual estará dado por la diferencia entre la tarifa de Referencia y la tarifa aplicada”*.

III. METODOLOGÍA DE CÁLCULO

La metodología de cálculo para la determinación del subsidio implícito otorgado a los usuarios regulados consiste en utilizar los cuadros tarifarios de Referencia y el cuadro tarifario aplicado, a la cartera de clientes y consumos de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), para obtener el nivel de facturación con cada uno de los cuadros de cada empresa. La diferencia entre los niveles de facturación de la Tarifa de Referencia y la Tarifa Aplicada tendrán como resultado el monto de subsidio asignado a cada categoría tarifaria.



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

“Garantía de todos”

IV. TARIFA DE REFERENCIA

La Tarifa de Referencia es aquella que reconoce los costos de suministro e incorpora un Valor Agregado de Distribución (VAD) consistente con:

- La tasa de costo de capital para inversión en el sector eléctrico, establecida por el Banco Central según Certificación de la Segunda Resolución de la Junta Monetaria de fecha 30 de septiembre del 2015, es decir el 9.02% después de impuestos, o el 12.53% antes de impuestos.
- Un factor o índice de abastecimiento del 97%.
- Un nivel de pérdidas de energía totales de un 15%.
- Una relación entre gastos operativos e ingresos totales del 10%.
- Un nivel de cobranzas de un 97%.

En el anexo del presente documento, la Tabla No.1, muestra la Tarifa de Referencia, para los trimestres enero – marzo 2019 y abril -junio 2019.

Es importante destacar, que la resolución que establece la Tarifa de Referencia será emitida en el mes de noviembre 2019. No obstante, el presente informe contempla a grosso modo una comparación durante los primeros dos trimestres del presente año, de la Tarifa de Referencia con respecto a la Tarifa Aplicada, a fin de determinar el nivel de subsidio implícito por cada categoría tarifaria.

V. TARIFA APLICADA

Se refiere al cuadro tarifario aplicado correspondiente a las empresas EDESUR, EDEESTE y EDENORTE para los Usuarios del Servicio Público de Distribución de Electricidad servidos desde circuitos interconectados al Sistema Eléctrico Nacional Interconectado, ver la Tabla No. 2 en el anexo del presente documento.



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

“Garantía de todos”

VI. DETERMINACIÓN NIVEL DE SUBSIDIOS POR EMPRESA Y CATEGORIA TARIFARIA

Teniendo en cuenta la metodología antes mencionada, a continuación, se presentan en el Cuadro No.1 los montos de subsidios determinados para el período enero – marzo 2019.

Cuadro No. 1

RESULTADOS
TRIMESTRE ENE - MAR 2019
MM RD\$

	EDESUR	EDENORTE	EDEESTE	EDE's
Enero	535.84	894.95	541.68	1,972.48
Febrero	525.80	874.02	539.83	1,939.66
Marzo	536.21	865.23	539.14	1,940.59
Total	1,597.86	2,634.21	1,620.66	5,852.72

Como se puede observar el monto total del subsidio para el primer trimestre del año es de MM RD\$5,852.72. La empresa que otorga el mayor subsidio es EDENORTE para un monto de MM RD\$2,634.21, que representa el 45.0% del total, seguida por EDEESTE y EDESUR las cuales otorgan MM RD\$1,620.66 y MM RD\$1,597.86, respectivamente.

Los resultados del segundo trimestre del año se presentan en el Cuadro No. 2.

Cuadro No. 2

RESULTADOS
TRIMESTRE ABR - JUN 2019
MM RD\$

	EDESUR	EDENORTE	EDEESTE	EDE's
Abril	497.64	813.49	583.24	1,894.38
Mayo	518.78	843.27	606.41	1,968.46
Junio	494.03	868.50	620.90	1,983.43
Total	1,510.45	2,525.26	1,810.55	5,846.27

El monto total del subsidio para el segundo trimestre del año sería de MM RD\$5,846.27, ligeramente menor que el trimestre anterior. EDENORTE continúa siendo la empresa que otorga el mayor subsidio por un



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

“Garantía de todos”

monto de MM RD\$2,525.26, que representa el 43.2% del total, seguida por EDEESTE y EDESUR las cuales otorgan MM RD\$1,810.55 y MM RD\$1,510.45, respectivamente.

De igual forma los Cuadros No. 3 y No. 4 muestran el monto de subsidio desglosado por categoría tarifaria.

Cuadro No. 3

**DESGLOSE SUBSIDIO POR CATEGORIA TARIFARIA
ENE - MAR 2019
MM RD\$**

TARIFA	EDESUR	%	EDENORTE	%	EDEESTE	%	EDE's	%
BTS-1	1,409.87	88.2%	1,880.00	71.4%	1,225.60	75.6%	4,515.47	77.2%
BTS-2	116.61	7.3%	260.47	9.9%	128.39	7.9%	505.46	8.6%
BTD	193.59	12.1%	134.58	5.1%	87.88	5.4%	416.05	7.1%
BTH	5.10	0.3%	2.71	0.1%	1.21	0.1%	9.02	0.2%
MTD-1	(141.82)	-8.9%	138.23	5.2%	98.49	6.1%	94.90	1.6%
MTD-2	17.71	1.1%	212.94	8.1%	76.38	4.7%	307.03	5.2%
MTH	(3.19)	-0.2%	5.29	0.2%	2.70	0.2%	4.80	0.1%
TOTAL	1,597.86		2,634.21		1,620.66		5,852.72	

Cuadro No. 4

**DESGLOSE SUBSIDIO POR CATEGORIA TARIFARIA
ABR - JUN 2019
MM RD\$**

TARIFA	EDESUR	%	EDENORTE	%	EDEESTE	%	EDE's	%
BTS-1	1,409.33	93.3%	1,891.85	74.9%	1,371.01	75.7%	4,672.19	79.9%
BTS-2	106.64	7.1%	237.22	9.4%	134.60	7.4%	478.47	8.2%
BTD	187.07	12.4%	127.99	5.1%	99.11	5.5%	414.17	7.1%
BTH	5.16	0.3%	2.67	0.1%	0.97	0.1%	8.80	0.2%
MTD-1	(201.08)	-13.3%	96.66	3.8%	112.36	6.2%	7.93	0.1%
MTD-2	8.61	0.6%	173.24	6.9%	89.16	4.9%	271.01	4.6%
MTH	(5.27)	-0.3%	(4.37)	-0.2%	3.34	0.2%	(6.31)	-0.1%
TOTAL	1,510.45		2,525.26		1,810.55		5,846.27	

Como se puede apreciar en los Cuadros No. 3 y No. 4, la Tarifa BTS-1 (Tarifa Residencial) para las tres empresas representa más del 75% del monto total del subsidio otorgado a los usuarios. El restante



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

“Garantía de todos”

25% corresponde a las demás categorías tarifarias. Es importante resaltar que los valores negativos reflejados en los cuadros indican que la Tarifa Aplicada, en esa categoría tarifaria, es superior a la Tarifa de Referencia.

VII. ANALISIS RESULTADOS FINANCIEROS EDE'S Y SUBSIDIOS AL USUARIO

En consonancia con los resultados mostrados anteriormente sobre el subsidio a los Usuarios, a continuación, presentamos un análisis técnico que muestra el déficit de recursos económicos generado por las ineficiencias operacionales, a partir del balance global financiero de cada una de las EDE publicado por la Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE).

En el Cuadro No. 5, a continuación, se presentan las estimaciones del déficit, resultantes de las ineficiencias operacionales de las EDE, calculado como el resultado de restar al Balance General ó Déficit Global el subsidio a los Usuarios.

Cuadro No. 5
EDE'S
ENE - JUN 2019

Descripción	Unidad	Meses						Acumulado a Junio 2019
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	
Balance Gobal EDE's	MM RD\$	6,127.70	6,212.33	6,171.51	5,691.99	5,048.21	4,477.59	33,729.33
Subsidio al Usuario	MM RD\$	1,972.48	1,939.66	1,940.59	1,894.38	1,968.46	1,983.43	11,698.99
Déficit Ineficiencias Operacionales	MM RD\$	4,155.22	4,272.67	4,230.92	3,797.62	3,079.75	2,494.16	22,030.34
	MM US\$	82.17	84.61	83.68	75.12	60.91	49.16	435.55
	TC	50.5684	50.5014	50.5595	50.5559	50.5664	50.7317	50.58055

Notas:

1. El Balance Gobal = Ingresos por Venta - Total de Gastos - Inversiones. Publicado por CDEEE.
2. Las Tasas de Cambio promedio mensual (TC) de los Agentes de Cambio. Publicado por el Banco Central.

Se observa que el déficit por ineficiencias operacionales en el transcurso del 2019 muestra una tendencia hacia la baja pasando de MM RD\$4,155.22 en enero a MM RD\$2,494.16 en junio, es decir, que entre enero y junio hay una reducción de aproximadamente un 40%. En la Tabla No. 3, en el anexo, se destacan los resultados para cada una de las EDE.



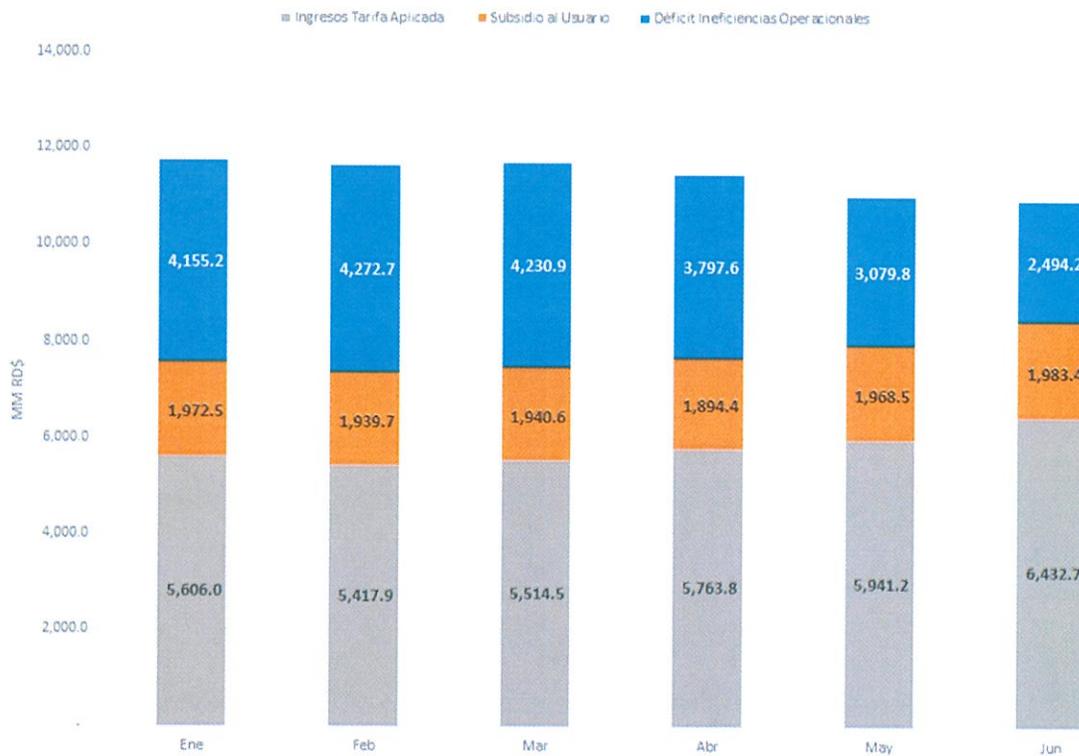
SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

“Garantía de todos”

En el Gráfico No. 1 se puede apreciar lo descrito en el párrafo anterior.

Gráfico No. 1

Ingresos Tarifa Aplicada, Subsidio al Usuario y Déficit Ineficiencias Operacionales
Ene - Jun 2019





SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

“Garantía de todos”

CONCLUSIÓN

A partir de la entrada en vigor de la Tarifa de Referencia, la Superintendencia de Electricidad, contará con una herramienta regulatoria con la que podrá determinar el subsidio implícito otorgado a los Usuarios Regulados para cada una de las categorías tarifarias y el subsidio otorgado a las EDE para cubrir las ineficiencias operacionales.

El monto total del subsidio a los Usuarios, estimado para las EDE por trimestre es de MM RD\$5,849.49, de los cuales el 44.1% (MM RD\$2,579.63) corresponde a EDENORTE, el 29.3% (MM RD\$1,715.60) a EDEESTE y 26.6% (MM RD\$1,554.26) a EDESUR. En lo que respecta a las categorías tarifarias, el 78.5% (MM RD\$4,591.85) es asignado a la Tarifa Residencial BTS-1 y el restante 21.5% (MM RD\$1,257.64) a las demás tarifas.

Teniendo en cuenta los resultados anteriores, se procedió al análisis de los resultados financieros de las EDE, para determinar el subsidio de estas, por sus ineficiencias operacionales. El resultado arroja que el déficit por ineficiencia, en el primer semestre del año 2019, es de MM RD\$ 22,030.34 y muestra una tendencia hacia la baja pasando MM RD\$4,155.22 en enero a MM RD\$2,494.16 en junio, es decir, que entre enero y junio experimentó una reducción de aproximadamente un 40%.



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

“Garantía de todos”

ANEXOS

Tabla No. 1
Tarifa de Referencia
enero – marzo y abril – junio del 2019

TARIFA	CONCEPTO	UNIDAD	ENERO - MARZO 2019			ABRIL - JUNIO 2019			
			EDESUR	EDENORTE	EDEESTE	EDESUR	EDENORTE	EDEESTE	
BTS-1	Cargo Fijo por Rangos de Consumo:								
	(i) Consumo mensual de 0 hasta 100 kWh	RD\$	45.09	36.19	46.44	45.12	36.21	46.48	
	(ii) Consumo mensual de 101 kWh en adelante	RD\$	45.09	36.19	46.44	45.12	36.21	46.48	
	Cargos por Energía:								
	(i) Los primeros kWh entre 0 y 200	RD\$/kWh	11.46	11.95	11.50	11.30	11.70	11.75	
(ii) Los siguientes kWh entre 201 y 300	RD\$/kWh	11.46	11.95	11.50	11.30	11.70	11.75		
(iii) Los siguientes kWh entre 301 y 700	RD\$/kWh	11.46	11.95	11.50	11.30	11.70	11.75		
(iv) Consumo de 701 kWh o mayor, todos los kWh a	RD\$/kWh	11.46	11.95	11.50	11.30	11.70	11.75		
BTS-2	Cargo Fijo		RD\$	45.09	36.19	46.44	45.12	36.21	46.48
	Cargos por Energía:								
	(i) Los primeros kWh entre 0 y 200	RD\$/kWh	11.46	11.95	11.50	11.30	11.70	11.75	
	(ii) Los siguientes kWh entre 201 y 300	RD\$/kWh	11.46	11.95	11.50	11.30	11.70	11.75	
	(iii) Los siguientes kWh entre 301 y 700	RD\$/kWh	11.46	11.95	11.50	11.30	11.70	11.75	
BTD	Cargo Fijo		RD\$	72.44	57.55	74.04	72.48	57.58	74.07
	Cargo por Energía		RD\$/kWh	7.82	7.73	7.41	7.62	7.41	7.61
	Cargo por Demanda Máxima Potencia		RD\$/kW	1,437.55	1,914.58	1,795.00	1,451.41	1,946.09	1,820.54
BTH	Cargo Fijo		RD\$	72.44	57.55	74.04	72.48	57.58	74.07
	Cargo por Energía		RD\$/kWh	7.82	7.73	7.41	7.62	7.41	7.61
	Cargo Demanda Máxima de Potencia HFP		RD\$/kW	676.18	835.01	766.23	689.77	849.52	778.07
	Cargo Demanda Máxima de Potencia HP		RD\$/kW	1,528.25	2,056.45	1,933.35	1,540.71	2,090.05	1,960.56
MTD-1	Cargo Fijo		RD\$	79.94	77.34	82.43	79.95	77.34	82.45
	Cargo por Energía		RD\$/kWh	6.89	7.00	6.56	6.72	6.72	6.73
	Cargo por Demanda Máxima Potencia		RD\$/kW	577.18	948.40	985.93	574.68	961.68	998.09
MTD-2	Cargo Fijo		RD\$	79.94	77.34	82.43	79.95	77.34	82.45
	Cargo por Energía		RD\$/kWh	6.89	7.00	6.56	6.72	6.72	6.73
	Cargo por Demanda Máxima Potencia		RD\$/kW	577.18	948.40	985.93	574.68	961.68	998.09
MTH	Cargo Fijo		RD\$	79.94	77.34	82.43	79.95	77.34	82.45
	Cargo por Energía		RD\$/kWh	6.89	7.00	6.56	6.72	6.72	6.73
	Cargo Demanda Máxima de Potencia HFP		RD\$/kW	166.26	247.68	339.93	168.61	250.81	344.25
	Cargo Demanda Máxima de Potencia HP		RD\$/kW	643.68	1,047.47	1,121.90	642.12	1,062.00	1,135.79



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

“Garantía de todos”

Tabla No. 2
Tarifa Aplicada

TARIFA	CONCEPTO	UNIDAD	TARIFAS A APLICAR
BTS-1	Cargo Fijo por Rangos de Consumo:		
	(i) Consumo mensual de 0 hasta 100 kWh	RD\$	37.95
	(ii) Consumo mensual de 101 kWh en adelante	RD\$	137.25
	Cargos por Energía:		
	(i) Los primeros kWh entre 0 y 200	RD\$/kWh	4.44
	(ii) Los siguientes kWh entre 201 y 300	RD\$/kWh	6.97
BTS-2	(iii) Los siguientes kWh entre 301 y 700	RD\$/kWh	10.86
	(iv) Consumo de 701 kWh o mayor, todos los kWh a	RD\$/kWh	11.10
	Cargo Fijo	RD\$	137.67
	Cargos por Energía:		
BTD	(i) Los primeros kWh entre 0 y 200	RD\$/kWh	5.97
	(ii) Los siguientes kWh entre 201 y 300	RD\$/kWh	8.62
	(iii) Los siguientes kWh entre 301 y 700	RD\$/kWh	11.30
	(iv) Consumo de 701 kWh o mayor, todos los kWh a	RD\$/kWh	11.49
BTH	Cargo Fijo	RD\$	224.53
	Cargo por Energía	RD\$/kWh	7.37
	Cargo por Demanda Máxima Potencia	RD\$/kW	993.99
MTD-1	Cargo Fijo	RD\$	224.53
	Cargo por Energía	RD\$/kWh	7.26
	Cargo Demanda Máxima de Potencia HFP	RD\$/kW	253.35
	Cargo Demanda Máxima de Potencia HP	RD\$/kW	1,412.74
MTD-2	Cargo Fijo	RD\$	224.53
	Cargo por Energía	RD\$/kWh	7.81
	Cargo por Demanda Máxima Potencia	RD\$/kW	485.98
MTH	Cargo Fijo	RD\$	224.53
	Cargo por Energía	RD\$/kWh	7.38
	Cargo por Demanda Máxima Potencia	RD\$/kW	340.39
	Cargo Fijo	RD\$	224.53
MTH	Cargo por Energía	RD\$/kWh	7.26
	Cargo Demanda Máxima de Potencia HFP	RD\$/kW	97.33
	Cargo Demanda Máxima de Potencia HP	RD\$/kW	985.26

Nota:

- Las Tarifas Aplicadas no han sido ajustadas desde junio del 2011.



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

“Garantía de todos”

Tabla No. 3

**EDESUR
ENE - JUN 2019**

Descripción	Unidad	Meses						Acumulado a Junio 2019
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	
Balance Global EDESUR	MM RD\$	1,561.25	1,104.68	1,368.12	1,604.27	1,187.03	1,218.78	8,044.13
Subsidio al Usuario	MM RD\$	535.84	525.80	536.21	497.64	518.78	494.03	3,108.31
Déficit Ineficiencias Operacionales	MM RD\$	1,025.40	578.88	831.91	1,106.63	668.25	724.75	4,935.82
	MM US\$	20.28	11.46	16.45	21.89	13.22	14.29	97.58
TC		50.5684	50.5014	50.5595	50.5559	50.5664	50.7317	50.58055

Notas:

1. El Balance Global = Ingresos por Venta - Total de Gastos - Inversiones. Publicado por CDEEE.
2. Las Tasas de Cambio promedio mensual (TC) de los Agentes de Cambio. Publicado por el Banco Central.

**EDENORTE
ENE - JUN 2019**

Descripción	Unidad	Meses						Acumulado a Junio 2019
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	
Balance Global EDENORTE	MM RD\$	1,771.64	1,860.70	2,003.88	2,116.84	1,411.81	1,334.14	10,498.99
Subsidio al Usuario	MM RD\$	894.95	874.02	865.23	813.49	843.27	868.50	5,159.47
Déficit Ineficiencias Operacionales	MM RD\$	876.68	986.67	1,138.64	1,303.34	568.54	465.64	5,339.52
	MM US\$	17.34	19.54	22.52	25.78	11.24	9.18	105.56
TC		50.5684	50.5014	50.5595	50.5559	50.5664	50.7317	50.58055

Notas:

1. El Balance Global = Ingresos por Venta - Total de Gastos - Inversiones. Publicado por CDEEE.
2. Las Tasas de Cambio promedio mensual (TC) de los Agentes de Cambio. Publicado por el Banco Central.

**EDEESTE
ENE - JUN 2019**

Descripción	Unidad	Meses						Acumulado a Junio 2019
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	
Balance Global EDEESTE	MM RD\$	2,794.81	3,246.95	2,799.51	1,970.89	2,449.37	1,924.67	15,186.21
Subsidio al Usuario	MM RD\$	541.68	539.83	539.14	583.24	606.41	620.90	3,431.21
Déficit Ineficiencias Operacionales	MM RD\$	2,253.13	2,707.12	2,260.37	1,387.65	1,842.96	1,303.77	11,755.01
	MM US\$	44.56	53.60	44.71	27.45	36.45	25.70	232.40
TC		50.5684	50.5014	50.5595	50.5559	50.5664	50.7317	50.58055

Notas:

1. El Balance Global = Ingresos por Venta - Total de Gastos - Inversiones. Publicado por CDEEE.
2. Las Tasas de Cambio promedio mensual (TC) de los Agentes de Cambio. Publicado por el Banco Central.



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

“Garantía de todos”

Tabla No. 4

CANTIDAD DE CLIENTES Y CONSUMOS

ENE - MAR 2019

EDESUR

TARIFA	ene-19					feb-19					mar-19				
	CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)			CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)			CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)		
			MAX	MAX HFP	MAX HP			MAX	MAX HFP	MAX HP			MAX	MAX HFP	MAX HP
BTS1	499,570	98,831,163				503,320	93,121,220				508,727	98,273,114			
BTS2	65,302	24,765,741				65,964	24,131,653				66,688	25,594,174			
BTD	7,740	24,641,029	123,317			7,734	24,310,526	123,376			7,759	24,303,032	123,530		
BTH	154	347,192		3,344	608	156	382,556		3,451	646	156	401,838		3,432	640
MTD-1	4,067	85,083,794	335,466			4,075	81,910,432	334,267			4,090	85,638,700	339,684		
MTD-2	255	12,862,964	52,958			252	14,007,928	52,889			254	13,478,947	52,794		
MTH	260	3,015,544		25,984	4,853	262	3,392,140		26,038	4,693	265	3,354,155		26,428	4,763

ENE - MAR 2019

EDENORTE

TARIFA	ene-19					feb-19					mar-19				
	CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)			CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)			CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)		
			MAX	MAX HFP	MAX HP			MAX	MAX HFP	MAX HP			MAX	MAX HFP	MAX HP
BTS1	705,015	104,873,716				706,028	101,279,720				707,726	98,970,097			
BTS2	117,753	37,314,045				117,459	36,318,682				118,165	35,163,406			
BTD	1,764	12,139,049	44,402			1,769	12,154,222	44,406			1,764	11,429,147	44,368		
BTH	56	122,143		1,194	248	56	124,174		1,192	249	56	119,110		1,194	248
MTD-1	3,234	48,434,689	182,832			3,238	47,555,200	181,775			3,238	43,301,982	181,410		
MTD-2	474	39,000,430	147,090			474	38,873,656	138,383			471	37,718,973	137,336		
MTH	182	1,701,132		13,867	2,953	182	1,689,297		14,007	2,963	182	1,395,808		12,908	1,928

ENE - MAR 2019

EDEESTE

TARIFA	ene-19					feb-19					mar-19				
	CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)			CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)			CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)		
			MAX	MAX HFP	MAX HP			MAX	MAX HFP	MAX HP			MAX	MAX HFP	MAX HP
BTS1	456,352	75,656,964				456,603	71,944,352				458,671	73,393,914			
BTS2	126,716	25,197,033				126,900	24,521,488				127,476	25,327,884			
BTD	1,608	11,556,843	35,878			1,646	10,909,553	36,443			1,654	11,944,956	36,591		
BTH	20	59,357		661	124	18	58,480		654	112	18	66,229		652	113
MTD-1	2,226	42,267,498	171,663			2,274	41,057,744	175,303			2,279	45,712,601	174,594		
MTD-2	299	19,699,590	64,240			297	18,371,917	64,179			299	21,384,301	65,625		
MTH	64	718,984		5,346	1,134	63	762,503		5,284	1,193	64	880,398		5,412	1,224



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

“Garantía de todos”

Tabla No. 5

**CANTIDAD DE CLIENTES Y CONSUMO
ABR - JUN 2019
EDESUR**

TARIFA	abr-19					may-19					jun-19				
	CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)			CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)			CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)		
			MAX	MAX HFP	MAX HP			MAX	MAX HFP	MAX HP			MAX	MAX HFP	MAX HP
BTS1	510,317	100,770,432				514,417	108,933,612				499,570	117,177,408			
BTS2	67,153	26,457,891				67,936	27,450,467				68,334	29,277,851			
BTD	7,750	25,827,119	123,335			7,727	25,505,825	123,803			7,753	27,614,390	126,407		
BTH	155	432,021		3,346	642	155	418,640		3,424	654	158	483,260		3,545	670
MTD-1	4,088	89,431,858	344,048			4,116	87,337,694	344,010			348,132	91,229,932	358,375		
MTD-2	257	14,687,335	53,508			251	13,697,854	53,074			258	15,295,095	53,678		
MTH	264	3,656,291		26,717	4,783	262	3,332,188		26,409	4,837	261	3,824,381		26,611	4,965

**ABR - JUN 2019
EDENORTE**

TARIFA	abr-19					may-19					jun-19				
	CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)			CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)			CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)		
			MAX	MAX HFP	MAX HP			MAX	MAX HFP	MAX HP			MAX	MAX HFP	MAX HP
BTS1	707,817	102,703,971				709,637	104,401,774				710,493	117,607,659			
BTS2	751,373	102,703,971				753,223	104,401,774				754,110	117,607,659			
BTD	1,765	12,312,551	44,433			1,767	12,110,174	44,546			1,769	12,819,127	44,818		
BTH	56	140,887		1,193	241	56	131,521	1,197	239		56	153,018		1,227	228
MTD-1	3,238	49,574,927	182,528			3,252	48,439,501	183,553			466	52,628,451	184,437		
MTD-2	469	42,124,565	137,658			468	41,589,199	138,464			466	43,792,910	138,507		
MTH	180	1,690,588		13,514	1,939	184	1,509,596		14,011	2,023	183	1,628,518		14,045	1,975

**ABR - JUN 2019
EDEESTE**

TARIFA	abr-19					may-19					jun-19				
	CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)			CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)			CLIENTE	ENERGÍA (KWH)	POTENCIA (KW)		
			MAX	MAX HFP	MAX HP			MAX	MAX HFP	MAX HP			MAX	MAX HFP	MAX HP
BTS1	460,378	75,600,515				463,881	83,141,840				466,622	88,008,232			
BTS2	63,358	25,197,033				63,450	24,521,488				63,738	25,327,884			
BTD	1,654	11,645,430	36,714			1,665	12,013,746	36,894			1,665	12,268,938	36,772		
BTH	16	58,513		494	106	17	62,804		509	97	16	55,802		429	98
MTD-1	2,296	44,684,391	176,175			2,310	48,589,756	172,895			2,319	49,813,436	174,008		
MTD-2	302	20,757,637	66,412			300	22,760,228	67,279			294	22,379,533	67,192		
MTH	63	762,985		5,310	1,208	65	975,505		5,682	1,333	67	994,459		6,046	1,505