



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD
"Garantía de todos"

RESOLUCIÓN SIE-050-2016-TF

FIJACIÓN TARIFAS A USUARIOS REGULADOS DE COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS PARA EL MES DE JULIO 2016.

| TÍTULO | CONTENIDO | PÁG. |
|--------|-------------------------------|------|
| I | FACULTAD | 1 |
| II | MARCO NORMATIVO DE REFERENCIA | 1 |
| III | ANÁLISIS | 1 |
| IV | DECISIÓN | 2 |
| V | CUADRO TARIFARIO | 3 |

I. FACULTAD:

La LEY No. 125-01, de fecha 26 de julio del año 2001, denominada LEY GENERAL DE ELECTRICIDAD (LGE), en el Artículo 24, Literal "a", designa a la SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD (SIE) como entidad responsable de establecer las Tarifas y Peajes sujetos a regulación de precios.

II. MARCO NORMATIVO DE REFERENCIA:

El marco regulatorio aplicable para tarifas a usuarios regulados de la COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS (CLFLT) es la RESOLUCIÓN NO. SIE-049-2016-MEMI, de fecha 15 de julio de 2016, mediante la cual la SUPERINTENDENCIA estableció:

- i) El Régimen Tarifario de Transición a ser aplicado a los Usuarios Regulados de la COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS;
- ii) Las categorías tarifarias para baja y media tensión, y la aplicación de un descuento para la tarifa BTS por incentivo al uso racional de la energía;
- iii) Las variables y fórmulas de los cargos tarifarios y su respectiva indexación a considerar para el cálculo del Pliego Tarifario de cada mes;
- iv) El pago del VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN POR TRANSFORMACIÓN (VAD_{TR}) por el uso de la subestación de poder de 34.5 kV a 12.5 kV de Las Terrenas, al propietario de dicha subestación.

III. ANÁLISIS:

Esta SUPERINTENDENCIA establece que en el proceso de cálculo y fijación de la Tarifa de Julio – 2016 incidieron los ajustes que se especifican en el cuadro denominado "AJUSTES Y RELIQUIDACIONES DE MESES ANTERIORES", que figura en el ANEXO B de la presente resolución, y cuyo contenido es el siguiente:



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD
"Garantía de todos"

- 1) AJUSTES APLICADOS SOBRE CARGOS COMPRAS DE ABASTECIMIENTO DE MESES ANTERIORES que presenta las siguientes partidas:
 - i) Valores Preliminares que fueron aplicados para el cálculo y fijación del Cuadro Tarifario del Mes de Junio 2016;
 - ii) Valores Definitivos;
 - iii) Ajuste Neto de las Compras de Abastecimiento en el Mercado Spot en el mes de Junio 2016: Arrojó una diferencia positiva de TRESCIENTOS CUARENTA Y UN MIL DOSCIENTOS NOVEINTA Y UN PESOS CON 35/100 (RD\$341;291.35);

- 2) AJUSTE POR RELIQUIDACIÓN DEL MONTO TOTAL DEL VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN POR TRANSFORMACIÓN (VAD_{TR}) por uso de la Subestación de Poder de 34.5 kV a 12.5 kV de Las Terrenas, que presenta las siguientes partidas:
 - i) Valores Preliminares que fueron aplicados para el cálculo y fijación del Cuadro Tarifario del Mes de Junio-2016;
 - ii) Valores Definitivos;
 - iii) Ajuste Neto a Aplicar: Resultó un valor nulo, es decir, no hay ajuste a aplicar.

IV. DECISIÓN:

VISTOS: (i) LA LEY GENERAL DE ELECTRICIDAD No. 125-01, del 26 de Julio de 2001, y sus modificaciones; (ii) EL REGLAMENTO PARA LA APLICACIÓN de dicha Ley, aprobado mediante DECRETO No. 555-02, de fecha 19 de julio de 2002, y sus respectivas modificaciones; (iii) La RESOLUCIÓN SIE-046-2015-MEMI; y, (iv) La RESOLUCIÓN SIE-022-2016-MEMI.

EL CONSEJO DE LA SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD (SIE) decidió sobre el presente caso en la reunión de fecha dieciocho (18) de julio del año dos mil dieciséis (2016), según consta en el acta correspondiente. En virtud de tal decisión, el Presidente del Consejo, en funciones de SUPERINTENDENTE DE ELECTRICIDAD, y en pleno ejercicio de las facultades legales que le confiere la Ley General de Electricidad No.125-01 del 26 de julio de 2001, y sus modificaciones, dicta la siguiente

R E S O L U C I Ó N :

ARTÍCULO 1: DISPONER que forman parte integral de la presente resolución, los siguientes anexos:

- a) ANEXO A que, de conformidad con la RESOLUCIÓN SIE-049-2016-MEMI, contiene el "CUADRO REGISTRO DATOS Y VALORES RESULTANTES DEL CÁLCULO DEL PLIEGO TARIFARIO A APLICAR PARA LA FACTURACIÓN DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS, CORRESPONDIENTE A LOS GONSUMOS LEÍDOS EN EL MES DE JULIO-2016, y que constituye la memoria de cálculo del presente pliego tarifario; y,



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD
"Garantía de todos"

- b) ANEXO B, el cual contiene el cuadro denominado AJUSTES Y RELIQUIDACIONES DE MESES ANTERIORES, que complementa la memoria de cálculo del presente pliego tarifario.

ARTÍCULO 2.- ESTABLECER que en cálculo y fijación del Cuadro Tarifario del mes de Julio-2016 se incorporaron los "AJUSTES POR RELIQUIDACIONES DEL MES ANTERIOR", conforme con el ANEXO B, que se establecen a continuación: -

Ajuste de los Costos de Abastecimiento por Compras en el Mercado Spot que fueron aplicados en el cálculo y fijación del Cuadro Tarifario del mes de Julio 2016, ajuste que resultó en un cargo por: **RD\$341,291.35** (TRES CIENTOS CUARENTA Y UN MIL DOSCIENTOS NOVEINTA Y UN PESOS CON 35/100);

ARTÍCULO 3.- ESTABLECER el PLIEGO TARIFARIO para los usuarios del servicio público de electricidad de la COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS, correspondiente a los consumos leídos en el mes de Julio- 2016; en el cuadro siguiente se establecen las Tarifas a ser Aplicadas a dichos usuarios en las facturas cuyos consumos sean leídos entre el primero (1ro.) de Julio y al treinta y uno (31) del mes de Julio de 2016:

| PLIEGO TARIFARIO DE FACTURACIÓN A APLICAR | | |
|---|--|---------------------|
| EMPRESA DISTRIBUIDORA COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS | | |
| A LOS CONSUMOS LEIDOS EN EL MES DE JULIO 2016 | | |
| I. | CARGOS Y PRECIOS A FACTURAR POR TARIFA: | |
| | TARIFA | DESCRIPCIÓN |
| | | VALOR (RD\$) |
| BTS | Cargo Fijo | 225.40 |
| | Precio por KWH consumido | 14.95 |
| MTD | Cargo Fijo | 225.40 |
| | Precio por KWH consumido | 6.86 |
| | Precio por KW de Demanda de Potencia | 1,080.08 |
| II. | ORDEN APLICACIÓN DESCUENTO POR INCENTIVO AL AHORRO ENERGÉTICO | |
| | La Empresa Distribuidora, a la factura de todo usuario en Tarifa BTS cuyo consumo del mes sea igual o menor a 180 kWh, deberá aplicar un descuento de un 50% (cincuenta por ciento) sobre el monto total resultante de la suma del cargo fijo y el monto por consumo de energía facturada del mes. | |



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD
"Garantía de todos"

ARTÍCULO 4: INSTRUIR la liquidación por parte de la COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS, a favor de la EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED) del pago que se especifica a continuación:

Pago por la suma de RD\$458,380.73 (CUATROCIENTOS CINCUENTA Y OCHO MIL TRESCIENTOS OCHENTA PESOS CON 73/100) por concepto de pago de VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN POR TRANSFORMACIÓN (VAD_{TR}) por uso de la subestación de poder de 34.5 kV a 12.5 kV de Las Terrenas, correspondiente al mes de Julio– 2016.

ARTÍCULO 5: ORDENAR la comunicación de la presente resolución a: (i) COMPAÑÍA DE LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS; y, (ii) EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED), y la publicación del dispositivo en un diario de circulación nacional y en el portal web de la SUPERINTENDENCIA (www.sie.gob.do).

Dada en Santo Domingo, República Dominicana, a los diecinueve (19) días del mes de julio del año dos mil dieciséis (2016).

EDUARDO QUINCOCES BATISTA
Superintendente de Electricidad
Presidente Consejo SIE



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD
"Garantía de todos"

ANEXO A

CUADRO REGISTRO DATOS Y VALORES RESULTANTES DEL CÁLCULO DEL PLIEGO TARIFARIO A APLICAR PARA LA FACTURACION DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA COMPAÑIA LUZ Y FUERZA DE LAS TERRENAS DE JULIO 2016

| I. VALORES DE LOS PARAMETROS | | | | |
|---|--------------------|------------------|---------------|---------|
| DENOMINACIÓN | PARAMETRO | VALOR | | |
| NUMERO HORAS DE USO | NHU ₁ | 350 | | |
| FACTORES DE EXPANSION DE PERDIDAS DE ENERGIA | FEPEBT | 1.093 | | |
| | FEPEMT | 1.039 | | |
| | FEPETR | 1.015 | | |
| FACTORES DE EXPANSION DE PERDIDAS DE POTENCIA | FEPGBT | 1.118 | | |
| | FEPGMT | 1.039 | | |
| | FEPGTR | 1.020 | | |
| FACTORES DE COINCIDENCIA | FCMTD | 0.800 | | |
| II. VALORES BASE | | | | |
| DENOMINACIÓN | TÉRMINO | UNIDAD | VALOR | |
| CARGOS FIJOS | CFBts _o | US\$/Cliente-mes | 4.84 | |
| | CFMTD _o | US\$/Cliente-mes | 4.84 | |
| VAD | VADTR _o | US\$/KW-mes | 1.88 | |
| | VADMT _o | US\$/KW-mes | 11.97 | |
| | VADBT _o | US\$/KW-mes | 22.75 | |
| INDEXADORES | IPC _o | — | 119.86 | |
| | CPI _o | — | 239.638 | |
| | TC _o | RD\$ | 44.8911 | |
| III. INDEXADORES Y COMPRAS ABASTECIMIENTO DEL MES | | | | |
| A. REGISTRO VALORES DEL MES DE INDEXADORES | | | UNIDAD | VALOR |
| 1. IPC | | | — | 120.41 |
| 2. CPI | | | — | 240.236 |
| 3. TC | | | RD\$ | 45.9415 |
| B. COMPRAS ABASTECIMIENTO ELÉCTRICO DEL MES | | | | |
| DENOMINACIÓN | UNIDAD | CANTIDAD | MONTO (RD\$) | |
| Compras de Energía MEM por Contrato | - | - | - | |
| Compras de Energía MEM Mercado Spot | kWh | 3,404,411 | 12,374,633.40 | |
| Compras de Energía por Contrato Abastecimiento Las Galeras | kWh | 320,504 | 5,608,820.00 | |
| Compras de Potencia MEM por Contrato | - | - | - | |
| Compras de Potencia MEM Mercado Spot | MW | 5.23 | 2,016,748.21 | |
| Compras de Potencia por Contrato Abastecimiento Las Galeras | - | - | - | |
| Derecho de Conexión | - | - | 864,210.85 | |
| Derecho de Uso de Energía | - | - | 442,470.12 | |
| Derecho de Uso de Potencia | - | - | 130,477.12 | |
| Compensaciones por Despacho Forzado | - | - | 349,466.10 | |
| Aportes a la SIE y CNE | - | - | 398,159.67 | |
| Aportes Ayuntamientos | - | - | 682,541.79 | |
| Aportes al Organismo Coordinador | - | - | - | |
| Ajustes por Sobreestimaciones meses Anteriores (*) | - | - | - | |
| Ajustes por Subestimaciones meses Anteriores (*) | - | - | 341,291.36 | |
| Reliquidaciones (*) (Si aplica, especificar detalles). | - | - | - | |
| Otros | - | - | - | |



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD
"Garantía de todos"

| IV. RESULTADOS CÁLCULOS CARGOS TARIFARIOS TARIFA TÉCNICA | | | | |
|---|-------------------|---------------------|---------------------|------------------|
| A. PRECIOS CARGOS FIJOS DEL MES, A APLICAR | | | | |
| DENOMINACION | | UNIDAD | VALOR (RD\$) | |
| CFBtsi | | Cliente - mes | 225.40 | |
| CFMTDi | | Cliente - mes | 225.40 | |
| B. RESULTADOS PRECIOS ABASTECIMIENTO DEL MES | | | | |
| DENOMINACION | | UNIDAD | VALOR (RD\$) | |
| Pe | | RD\$/kWh | 4.92 | |
| Pp | | RD\$/kW | 385.14 | |
| Pt | | RD\$/kW | 274.45 | |
| C. PRECIOS VALORES AGREGADOS DE DISTRIBUCIÓN DEL MES, A APLICAR | | | | |
| DENOMINACION | | UNIDAD | VALOR (RD\$) | |
| VADTRI | | RD\$/kW | 87.72 | |
| VADMTi | | RD\$/kW | 558.12 | |
| VADBTi | | RD\$/kW | 1059.25 | |
| D. PRECIOS CARGOS TARIFARIOS POTENCIA DEL MES, A APLICAR | | | | |
| DENOMINACION | | UNIDAD | VALOR (RD\$) | |
| CPTARMTD | | | 1,080.08 | |
| E. LIQUIDACIÓN PAGO ETED POR VAD SUBESTACIÓN DE PODER | | | | |
| DENOMINACION | | FORMULA | UNIDAD | VALOR (RD\$) |
| Importe ETED | | VADTRI x PCompMEM | | 458,380.73 |
| F. VALORES PRELIMINARES CARGOS TARIFARIOS ENERGÍA DEL MES | | | | |
| DENOMINACION | | UNIDAD | VALOR (RD\$) | |
| CEBts | | | 14.83 | |
| CEMTD | | | 6.86 | |
| G. CÁLCULO TÉRMINO DELTA DE AJUSTE DE LOS CARGOS TARIFARIOS POR ENERGÍA | | | | |
| VARIABLES | | | DELTA (RD\$/kWh) | DELTA (RD\$/kWh) |
| GRUPOS USUARIOS | CANTIDAD USUARIOS | CONSUMO | 1.58 | |
| CONSUMO HASTA 180 KWH | 8,371 | 601,373 | | |
| TODOS LOS DEMAS | 3,292 | 2,462,704 | | |
| TOTALES | 11,663 | 3,064,077 | | |
| H. PRECIOS A APLICAR CARGOS DE ENERGIA (INCLUYE AL INCENTIVO USO RACIONAL DE ENERGÍA) | | | | |
| CARGOS | UNIDAD | PRECIOS BASE (RD\$) | COMPENSACION (RD\$) | VALOR (RD\$) |
| CEBTS | RD\$/kWh | 14.83 | 0.12 | 14.95 |
| CEMTD | RD\$/kWh | 6.86 | - | 6.86 |

Handwritten signature or initials.



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD
"Garantía de todos"

| ANEXO B | | | | | | | | |
|---|----------------------|-------------------------------|----------------------|--------------|---------------------|--------------|--------------------|-------------------|
| I.- AJUSTES APLICADOS CUADRO TARIFARIO JULIO 2016 POR COMPRAS ABASTECIMIENTO MESES ANTERIORES | | | | | | | | |
| REG. | CONCEPTO | CORRECCIONES A TARIFAS MESES: | VALORES PRELIMINARES | | VALORES DEFINITIVOS | | AJUSTES MONETARIOS | |
| | | | CANTIDAD | MONTO (RD\$) | CANTIDAD | MONTO (RD\$) | CARGOS (RD\$) | CREDITOS (RD\$) |
| 1 | ENERGÍA (MWH) | JUN. 2016 | 3,236 | 9,708,996.24 | 3,236 | 9,855,078.24 | 146,081.99 | - |
| 2 | POTENCIA (MW) | JUN. 2016 | 5.23 | 2,011,866.94 | 5.23 | 2,026,465.13 | 14,598.19 | - |
| 3 | DERECHO CONEXIÓN | JUN. 2016 | N/A | 832,800.70 | N/A | 864,210.85 | 31,410.15 | - |
| 4 | DESPACHO FORZADO | JUN. 2016 | N/A | 78,070.71 | N/A | 349,466.10 | 271,395.39 | - |
| 5 | DERECHO USO ENERGÍA | JUN. 2016 | N/A | 420,534.34 | N/A | 308,056.90 | - | 112,477.44 |
| 6 | DERECHO USO POTENCIA | JUN. 2016 | N/A | 130,477.12 | N/A | 120,760.19 | - | 9,716.93 |
| SUB-TOTALES | | | | | | | 463,485.72 | 122,194.36 |
| AJUSTE NETO | | | | | | | 341,291.36 | |
| II.- RELIQUIDACION MONTO TOTAL VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN POR TRANSFORMACIÓN (VADTR) | | | | | | | | |
| REG. | CONCEPTO | CORRECCIONES A TARIFAS MESES: | VALORES PRELIMINARES | | VALORES DEFINITIVOS | | AJUSTES MONETARIOS | |
| | | | POT. BASE (MW) | MONTO (RD\$) | POT. BASE (MW) | MONTO (RD\$) | CARGOS (RD\$) | CREDITOS (RD\$) |
| 1 | MONTO TOTAL VADTR | JUN. 2016 | 5.23 | 458,380.73 | 5.23 | 458,380.73 | - | - |
| AJUSTE NETO | | | | | | | - | - |

Handwritten signature