

SIGET

ELECTRICIDAD

**SIGET**

No. de Asiento 1342

Superintendencia General de  
Electricidad y Telecomunicaciones

ASIEN TO DE PRESENTACION

Fecha y Hora

de Presentación: siete de Febrero de l dos mil siete

( 07/02/2007

Objeto

Solicitud Inscripción Acuerdo No.49-E-2007, Aprobar el Cargo por el Uso del Sistema de Distribución (CUSD) de la  
EMPRESA DISTRIBUIDORA ELECTRICA SALVADOREÑA (EDESAL)

Persona Receptora

Victoria Guadalupe Salazar

Código

2627

Cargo

Auxiliar de Registro

Expediente



No. 501 LIBRO 30 PAG. 153

Firma y Sello

SIGET

# SIGET

## SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES

### ACUERDO No. 49-E-2007

LA JUNTA DE DIRECTORES DE LA SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES. San Salvador, a las catorce horas con treinta minutos del día uno de febrero de dos mil siete.

#### CONSIDERANDO:

- I. Que de conformidad con los Artículos 5 y 13 de la Ley de Creación de la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones; y conforme a los Artículos 9 y 78 de la Ley General de Electricidad, la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones, en adelante denominada SIGET, debe aprobar los Pliegos Tarifarios que contengan los precios y condiciones aplicables al suministro de energía eléctrica por parte de los distribuidores que desarrollen actividades de comercialización de energía eléctrica en el área geográfica donde se ubican sus redes.
- II. Los Artículos 78, 79 y 80 de la Ley General de Electricidad, determinan que los precios incluidos en los Pliegos Tarifarios deberán contener:
  - a) las condiciones de suministro de energía eléctrica;
  - b) los precios de suministro de energía eléctrica de acuerdo con el nivel de voltaje, estacionalidad y distribución horaria del uso de ésta y condiciones, que a su vez deben basarse en:
    - i) el precio promedio de la energía en el MRS en el nodo respectivo durante el año anterior al de la presentación del pliego tarifario;
    - ii) los cargos por el uso de la red de distribución, y
    - iii) los costos de atención al cliente; y
  - c) una fórmula de ajuste automático establecida en el Reglamento de dicha Ley con el objeto de conservar el valor real de los precios.
- III. El día catorce de septiembre de dos mil cinco, la SIGET emitió el Acuerdo No. 146-E-2005, por medio del cual se establece la base metodológica que permite el cálculo del cargo a aquellos distribuidores que no han iniciado operaciones. Estas reglas permiten realizar el cálculo de las tarifas aplicables a los nuevos proyectos de distribución, mediante su correspondiente armonización con la normativa vigente que regula este aspecto.
- IV. Con fecha seis de junio del pasado año, la Sociedad Empresa Distribuidora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V., en adelante EDESAL o la Distribuidora, presentó a esta Superintendencia para su aprobación el pliego tarifario, siendo los valores solicitados los siguientes:

1. Cargo de Atención al Cliente.

501 LIBRO 30 PAG. 154

- |                                  |                  |
|----------------------------------|------------------|
| a) Total Costo Comercial:        | 690,514 US\$/año |
| b) Número de Usuarios:           | 28,162 clientes  |
| c) Cargo de Atención al Cliente: | 0.73558 US\$/mes |

2. Cargo de Distribución de Media Tensión.

CACMT	180,779 US\$/año
CTOMMT:	1,316,903 US\$/año
CTTABT:	9,805 kW
CTTMT:	0 kW
CDMT:	15.02 US\$/kW/mes

3. Cargo de Distribución de Baja Tensión.

CACBT:	257,919 US\$/año
CTOMBT:	699,584 US\$/año
CTTBT	8,255 kW
CDBT:	10.30 US\$/kW/mes.

4. Cargo de Atención al Cliente y Cargo por uso de la red por categoría tarifaria:

CATEGORIA TARIFARIA	Cargo por Atención al Cliente US\$/mes	Cargo por Uso de la Red		
		Cargo fijo US\$/mes	Cargo variable US\$/kwh	US\$/kW
Residencial (<200 kwh)	0.750429	1.581144	0.058024	
Residencial (>=200 kwh)	0.750429	2.044329	0.052447	
General	0.750429	2.970818	0.043245	
Alumbrado público	0.750429		0.078858	
Mediana demanda baja tensión	0.750429			28.873921
Mediana demanda media tensión	0.750429			15.981246
Gran demanda baja tensión	0.750429			28.873921
Gran demanda media tensión	0.750429			15.981246

Es pertinente aclarar que la referida propuesta no incluía los precios de la energía, ni las cláusulas relativas a los términos y condiciones generales al usuario final.

VII. El diez de agosto del año pasado, la empresa distribuidora EDESAL S.A. de C.V. presentó a esta Superintendencia una nueva propuesta de pliego tarifario, modificando su solicitud original, siendo los valores solicitados en esta ocasión, los siguientes:

1. Cargo de Atención al Cliente.

- Total Costo Comercial: 504,557 US\$/año.
- Número de Usuarios: 28,162 clientes.
- Cargo de Atención al Cliente: 0.701719 US\$/mes

2. Cargo de Distribución de Media Tensión.

CACMT	109,637 US\$/año
CTOMMT:	1,197,871 US\$/año
CTTABT:	9,806 kW
CTTMT:	947 kW
CDMT:	138 US\$/kW/año = 11.50 US\$/kW/mes

3. Cargo de Distribución de Baja Tensión.

CACBT:	156,344 US\$/año
CTOMBT:	518,614 US\$/año
CTTBT	9,143 kW
CDBT:	84 US\$/kW/año = 6.98 US\$/kW/mes.

4. Cargo de Atención al Cliente y Cargo por uso de la red por categoría tarifaria:

CATEGORIA TARIFARIA	Cargo por Atención al Cliente US\$/mes	Cargo por Uso de la Red		
		Cargo fijo US\$/mes	Cargo variable US\$/kwh	US\$/kW
Residencial (<200 kwh)	0.701719	1.171320	0.042984	
Residencial (>=200 kwh)	0.701719	1.514450	0.042115	
General	0.701719	2.200797	0.040291	
Alumbrado público	0.701719		0.058603	
Mediana demanda baja tensión	0.701719			21.389951
Mediana demanda media tensión	0.701719			12.333602
Gran demanda baja tensión	0.701719			21.389951
Gran demanda media tensión	0.701719			12.333602

La propuesta no incluía los precios de la energía, ni las cláusulas relativas a los términos y condiciones generales al usuario final.

Con fecha diecinueve de septiembre del año dos mil seis, EDESAL remitió nota por medio de la cual informaba que hacía suyos los términos y condiciones actualmente vigentes para las otras empresas distribuidoras.

Con fecha quince de noviembre del referido año, EDESAL remitió nota por medio de la cual manifestaba que consideraba convenientes utilizar la composición horaria de los precios de punta, resto y valle, así como también los precios globales del MRS correspondientes al semestre de junio a noviembre del año 2006.

- V. El Artículo 9 de la Ley General de Electricidad establece que los cargos por uso de la red de distribución estarán sujetos a la regulación y aprobación por parte de SIGET. Asimismo, estipula que cuando los cargos propuestos por los operadores no cumplan con lo dispuesto en la mencionada Ley, su Reglamento o las normas aplicables, SIGET deberá indicar las modificaciones necesarias para garantizar su cumplimiento y remitirla al solicitante para su adecuación a los fines de su posterior aprobación. Dicha adecuación deberá ser realizada en el plazo razonable que determine la SIGET.

En razón de lo anterior, la SIGET contrató el veintinueve de septiembre del año dos mil seis, los servicios profesionales de consultoría del ingeniero Alfonso Rodríguez para efectuar la revisión, análisis y evaluación del pliego tarifario solicitado por EDESAL. Dicho estudio fue realizado durante los meses de octubre y noviembre de 2006, durante su desarrollo se le requirieron a EDESAL, ampliaciones, justificaciones e información de soporte complementaria para analizar y evaluar el pliego tarifario solicitado, llevándose a cabo las reuniones que se consideraron necesarias. La SIGET, a partir de los informes presentados por el consultor, y habiéndose realizado los estudios, valoraciones y observaciones correspondientes a la documentación, datos, valores, fórmulas, aplicación de la metodología y cálculos presentados para los distintos cargos que componen el pliego tarifario, emitió el diecinueve de diciembre de 2006, el Acuerdo No. 327-E-2006, mediante el cual se expuso el análisis y la evaluación del pliego tarifario solicitado por EDESAL, de tal forma que éste fue ajustado de conformidad a los valores y estructura, que se muestran en la siguiente tabla, e indicándoseles que los Términos y Condiciones Generales que se deben incluir en el pliego tarifario al usuario final debían ser los mismos que se le han aprobado a las demás empresas distribuidoras de electricidad para el año 2007.

No. 501 LIBRO 30 PAG. 157

PLIEGO TARIFARIO EDESAL		
<b>Residencial (consumo &lt;= 200 Kwh)</b>		
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$	0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	\$	0.098190
Cargo por uso de la red:		
Cargo Fijo (\$/mes)	\$	0.730371
Cargo Variable (\$/kwh)	\$	0.026803
<b>Residencial (consumo &gt; 200 Kwh)</b>		
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$	0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	\$	0.099500
Cargo por uso de la red:		
Cargo Fijo (\$/mes)	\$	0.944328
Cargo Variable (\$/kwh)	\$	0.026261
<b>Uso General</b>		
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$	0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	\$	0.100726
Cargo por uso de la red:		
Cargo Fijo (\$/mes)	\$	1.372297
Cargo Variable (\$/kwh)	\$	0.025123
<b>Alumbrado Público</b>		
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$	0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	\$	0.093871
Cargo por uso de la red:		
Cargo Variable (\$/kwh)	\$	0.036541
<b>Medianas Demandas Baja Tensión con Medidor Electromecánico</b>		
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$	0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	\$	0.101374
Cargo por uso de la red (\$/kw)	\$	12.326415
<b>Medianas Demandas Media Tensión con Medidor Electromecánico</b>		
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$	0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	\$	0.093143
Cargo por uso de la red (\$/kw)	\$	4.843061
<b>Medianas Demandas Baja Tensión con Medidor Horario</b>		
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$	0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)		
Energía en Punta (\$/Kwh)	\$	0.109476
Energía en Resto (\$/Kwh)	\$	0.104368
Energía en Valle (\$/Kwh)	\$	0.081478
Cargo por uso de la red (\$/kw)	\$	12.326415
<b>Medianas Demandas Media Tensión con Medidor Horario</b>		
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$	0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)		
Energía en Punta (\$/Kwh)	\$	0.100718
Energía en Resto (\$/Kwh)	\$	0.096019
Energía en Valle (\$/Kwh)	\$	0.074959
Cargo por uso de la red (\$/kw)	\$	4.843061
<b>Grandes Demandas Baja Tensión con Medidor Horario</b>		
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$	0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)		
Energía en Punta (\$/Kwh)	\$	0.109476
Energía en Resto (\$/Kwh)	\$	0.104368
Energía en Valle (\$/Kwh)	\$	0.081478
Cargo por uso de la red (\$/kw)	\$	12.326415
<b>Grandes Demandas Media Tensión con Medidor Horario</b>		
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$	0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)		
Energía en Punta (\$/Kwh)	\$	0.100718
Energía en Resto (\$/Kwh)	\$	0.096019
Energía en Valle (\$/Kwh)	\$	0.074959
Cargo por uso de la red (\$/kw)	\$	4.843061

VI. El veintiocho de diciembre de dos mil seis, EDESAL, S.A. de C.V. remitió nota por medio de la cual manifestaba que presentaba las modificaciones indicadas a su pliego tarifario, para lo cual había considerado el análisis de los parámetros definidos en el Acuerdo No. 327-E-2006 y las condiciones reales requeridas para poder operar brindando un servicio adecuado al usuario final. Las principales adecuaciones consideradas por EDESAL, se resumen a continuación:

- a) *“Recurso humano: Ajuste del recurso humano a 38 trabajadores (6 trabajadores más a los considerados en el acuerdo No. 327-E-2006) y una remuneración mínima acorde a precios de mercado que permita compensar el nivel de trabajo desarrollado por el empleado y el reconocimiento de todas las prestaciones de Ley.*
- b) *Activos Eléctricos: La base fundamental para que una empresa distribuidora pueda operar son sus líneas eléctricas de distribución y que de acuerdo a lo establecido en la Ley General de Electricidad deben reconocerse como un costo de inversión en el pliego tarifario, por lo que a diferencia de lo establecido en el acuerdo 327-E-2006, que excluye dicha remuneración, se están considerando en la adecuación del pliego de EDESAL.*
- c) *Activos no eléctricos: EDESAL requiere del equipamiento mínimo que le permita atender satisfactoriamente a sus clientes, el cual consiste de sistemas informáticos, vehículos, oficinas de atención al cliente, etc. Por lo que se ha desarrollado un análisis del requerimiento mínimo de equipos y se han considerado en la adecuación del pliego de EDESAL.*
- d) *Pérdidas de energía en media tensión: EDESAL tendrá que asumir el costo de las pérdidas reguladas para las redes del resto de distribuidoras tradicionales, por medio de los cuales desarrollará el transporte de la energía a sus clientes, por lo que se ha desarrollado una actualización del indicador de pérdidas definido en el acuerdo 327-E-2006 de 3.5% a 4.86%.*
- e) *Precio del MRS para definir cargo por energía: Para lograr consistencia con la caracterización de carga propuesta por EDESAL y validada por medio del acuerdo 327-E-2006, es necesario considerar un precio promedio del MRS de las distribuidoras tradicionales.*
- f) *Fórmulas tarifarias: La metodología de la fijación de la tarifa eléctrica en EL Salvador tiene como objetivo definir el nivel de recursos que la empresa distribuidora necesita para operar, el cual debe ser recuperado mediante los ingresos obtenidos de la aplicación de las tarifas, en tal sentido se han adecuado las formulas tarifarias para asegurar a EDESAL la recuperación de su requerimiento de ingresos.*
- g) *Capacidad de transferencia: De acuerdo a lo establecido en el artículo 3 del acuerdo 60-E-2006, la capacidad de transferencia por medio de la cual se calculan los cargo de distribución, corresponden a las potencias a la salida de las redes (o potencia efectivamente vendidas). En el Acuerdo 327-E-2006 el cálculo del cargo de distribución se está desarrollando con las potencias a la entrada de los sistemas, lo cual no es concordante con lo definido en el acuerdo 60-E-2006, por lo que se adecua el pliego de EDESAL en el cálculo de los cargos de distribución, utilizando las potencias a la salida de los sistemas.*
- h) *Costos por mantenimiento de instalaciones y equipos no eléctricos: De acuerdo a lo establecido en el acuerdo 327-E-2006, estos costos corresponden a un 11% de la remuneración total del recurso humano, sin embargo EDESAL ha desarrollado una determinación individual de cada componente de dicho costos, determinando que el valor*

necesario para la operación de EDESAL es de un 15%, por lo que se adecua el pliego tarifario de EDESAL a este valor.

- i) Costos por mantenimiento de redes: De acuerdo al análisis efectuado de este costos considerando en el acuerdo 327-E-2006 se establece que escasamente alcanza para cubrir los costos por materiales en el mantenimiento de las redes aéreas, pero que no permite desarrollar mantenimientos a los transformadores y otros equipos que sirven para dar servicio a los clientes, por lo que se adecua el monto de este costo en el pliego tarifario de EDESAL.”

Como resultado de las referidas adecuaciones propuestas, EDESAL, S.A. de C.V. presentó el siguiente pliego tarifario:

PLIEGO TARIFARIO EDESAL	CAC us\$/mes /cliente	CFUR us\$/mes /cliente	CVUR us\$/kwh	CKW us\$/kw	CE us\$/kwh	CEP us\$/kwh	CER us\$/kwh	CEV us\$/kwh
Residencial (<200 kwh)	0.701719	1.069750	0.039257		0.100388			
Residencial (>=200 kwh)	0.701719	1.383126	0.038463		0.101715			
General	0.701719	2.009957	0.036797		0.102966			
Alumbrado público	0.701719		0.050845		0.098522			
Mediana demanda baja tensión con medidor electromecánico	0.701719			16.214168	0.103112			
Mediana demanda media tensión con medidor electromecánico	0.701719			8.031730	0.095350			
Mediana demanda baja tensión con medidor horario	0.701719			16.214168		0.111403	0.106761	0.083521
Mediana demanda media tensión con medidor horario	0.701719			8.031730		0.102491	0.098220	0.076839
Gran demanda baja tensión con medidor horario	0.701719			16.214168		0.111403	0.106761	0.083521
Gran demanda media tensión con medidor horario	0.701719			8.031730		0.102491	0.098220	0.076839

Adicionalmente, EDESAL S.A. de C.V. presentó en esta ocasión modificaciones a las cláusulas 14, 14-A, 19, 23, 26, 39 y 58 de los términos y condiciones generales.

VII. Atendiendo la petición formulada por EDESAL y con el objeto de tener ampliaciones, justificaciones e información de soporte complementaria para analizar y evaluar la misma, el 26 de diciembre de 2006, el 9 y 18 de enero de 2007 se sostuvieron reuniones con funcionarios de EDESAL. Como resultado del análisis y evaluación de la información adicional proporcionada por EDESAL y de las justificaciones manifestadas por éstos, la SIGET procedió a analizar la propuesta de readecuación del pliego tarifario de EDESAL, de donde se consideró procedente realizar reajustes en algunos de los componentes del pliego tarifario presentado en el Acuerdo No. 327-E-2006, de acuerdo a lo siguiente:

a) Cargo de Distribución.

De acuerdo al análisis y evaluación de la información presentada por EDESAL, y tomando en consideración las ampliaciones y justificaciones formuladas en este proceso de revisión, se ha considerado pertinente ajustar los siguientes costos:



Costos	SIGET
Costo de capital (VNR de Instalaciones eléctricas)	\$ 153,592.00
Costo de capital (VNR aplicable a Distribución)	\$ 49,123.27
Costo de capital (VNR aplicable a Comercialización)	\$ 28,218.73
Costo de capital (VNR aplicable a Generales)	\$ 22,946.47
Costo de Recursos Humanos	\$ 698,365.20
Costo de mantenimiento de redes	\$ 40,879.39
Costo de mantenimiento general	\$ 78,528.82
Costo de capital	\$ 4,754.00
Costo de operación comercial	\$ 102,647.28

Después de haber efectuado las reconsideraciones anteriormente indicadas, se ha determinado los siguientes valores para los cargos de distribución:

- Cargo por Uso de la Red de Media Tensión: 4.843061 US\$/kW-mes.
- Cargo por Uso de la Red de Baja Tensión: 11.633802 US\$/kW-mes.

b) Precio de la Energía.

Con relación al precio de la energía, se analizó la petición de EDESAL, y de acuerdo al análisis y la evaluación efectuada se ha determinado establecer los siguientes precios de energía considerados para EDESAL:

- a) Precio de Energía para horario de Punta: 97.738641 US\$/MWh.
- b) Precio de Energía para horario de Resto: 93.668126 US\$/MWh.
- c) Precio de Energía para horario de Valle: 73.279098 US\$/MWh.

c) Pliego tarifario al consumidor final:

Con relación a los factores de pérdida de energía, se efectuó nuevamente una revisión del cálculo de los factores de pérdidas. En tal sentido, para el caso de las pérdidas de energía en media tensión utilizadas para el cálculo de la tarifa al consumidor final, se reconoció un valor de 4.14 % correspondiente al promedio de las pérdidas de energía en media tensión que EDESAL deberá reconocer como pérdidas de energía a las otras distribuidoras para transportar la energía que suministrará a sus usuarios finales, y 0.50% como las pérdidas de energía de las redes de MT propias de EDESAL. Respecto a las pérdidas de la red de baja tensión, se ha establecido un valor de 7.0 %, por considerarse que se tratan de redes nuevas, y que por tanto el nivel de pérdidas que se le esta reconociendo es de un uno por ciento por debajo del nivel de pérdidas de energía en baja tensión reconocido a las empresas de distribución existentes, el cual es de 8.00%.

En razón de lo anterior, los factores de pérdida de energía por nivel de tensión, son los siguientes:

- Factor de pérdida de energía de Media Tensión (FPEMT) : 1.0487
- Factor de pérdida de energía de Baja Tensión (FPEBT) : 1.0753

Los factores de pérdidas de potencia por nivel de tensión, son los siguientes:

- Factor de pérdida de potencia de Media Tensión (FPPMT) : 1.0417
- Factor de pérdida de potencia de Baja Tensión (FPPBT) : 1.0989

En base a los reajustes anteriormente mencionados, y manteniendo invariable el valor del Cargo por Atención al Cliente en 0.701719 US\$ usuario -mes, tal como se había definido en el Acuerdo 327-E-2006, se establece el siguiente pliego tarifario:

No. 501 LIBRO 30 PAG. 162

<b>PLIEGO TARIFARIO EDESAL</b>	
<b>Residencial (consumo &lt;= 200 Kwh)</b>	
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$ 0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	\$ 0.099314
Cargo por uso de la red:	
Cargo Fijo (\$/mes)	\$ 0.928507
Cargo Variable (\$/kwh)	\$ 0.034074
<b>Residencial (consumo &gt; 200 Kwh)</b>	
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$ 0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	\$ 0.100627
Cargo por uso de la red:	
Cargo Fijo (\$/mes)	\$ 1.200507
Cargo Variable (\$/kwh)	\$ 0.033385
<b>Uso General</b>	
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$ 0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	\$ 0.101865
Cargo por uso de la red:	
Cargo Fijo (\$/mes)	\$ 1.744575
Cargo Variable (\$/kwh)	\$ 0.031939
<b>Alumbrado Público</b>	
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$ 0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	\$ 0.094903
Cargo por uso de la red:	
Cargo Variable (\$/kwh)	\$ 0.046454
<b>Medianas Demandas Baja Tensión con Medidor Electromecánico</b>	
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$ 0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	\$ 0.102533
Cargo por uso de la red (\$/kw)	\$ 15.944658
<b>Medianas Demandas Media Tensión con Medidor Electromecánico</b>	
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$ 0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	\$ 0.095227
Cargo por uso de la red (\$/kw)	\$ 4.843061
<b>Medianas Demandas Baja Tensión con Medidor Horario</b>	
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$ 0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	
Energía en Punta (\$/Kwh)	\$ 0.110209
Energía en Resto (\$/Kwh)	\$ 0.105619
Energía en Valle (\$/Kwh)	\$ 0.082629
Cargo por uso de la red (\$/kw)	\$ 15.944658
<b>Medianas Demandas Media Tensión con Medidor Horario</b>	
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$ 0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	
Energía en Punta (\$/Kwh)	\$ 0.102494
Energía en Resto (\$/Kwh)	\$ 0.098226
Energía en Valle (\$/Kwh)	\$ 0.076845
Cargo por uso de la red (\$/kw)	\$ 4.843061
<b>Grandes Demandas Baja Tensión con Medidor Horario</b>	
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$ 0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	
Energía en Punta (\$/Kwh)	\$ 0.110209
Energía en Resto (\$/Kwh)	\$ 0.105619
Energía en Valle (\$/Kwh)	\$ 0.082629
Cargo por uso de la red (\$/kw)	\$ 15.944658
<b>Grandes Demandas Media Tensión con Medidor Horario</b>	
Cargo de Comercialización (\$/mes)	\$ 0.701719
Cargo por consumo (\$/Kwh)	
Energía en Punta (\$/Kwh)	\$ 0.102494
Energía en Resto (\$/Kwh)	\$ 0.098226
Energía en Valle (\$/Kwh)	\$ 0.076845
Cargo por uso de la red (\$/kw)	\$ 4.843061

d) Términos y Condiciones.

Con respecto a las modificaciones de los Términos y Condiciones Generales se determina lo siguiente:

Ni la propuesta original de EDESAL del seis de junio de 2006, ni la propuesta modificada del 10 de agosto de 2006 incluían las cláusulas relativas a los términos y condiciones generales al consumidor final. Posteriormente, el diecinueve de septiembre de 2006, EDESAL remitió nota por medio de la cual informaba que hacía suyos los términos y condiciones actualmente vigentes para las otras empresas distribuidoras.

El uno de diciembre de dos mil seis, se aprobaron los pliegos tarifarios para las empresas de distribución eléctrica de El Salvador, los cuales están vigentes del 1 de enero al 31 de diciembre de 2007. Dado que en su oportunidad EDESAL manifestó expresamente adherirse a los términos y condiciones vigentes, y asimismo, tomando en cuenta que no puede haber disparidad en los términos y condiciones generales aplicados a los usuarios de todas las empresas de distribución eléctrica, por tratarse éstos de contratos de adhesión aplicables para el universo de usuarios finales independientemente de la distribuidora que presta el servicio de distribución y comercialización de energía eléctrica, es improcedente que se modifiquen los términos y condiciones generales al usuario final que se encuentran vigentes desde el 1 de enero del presente año.

VIII. Tomando en consideración las responsabilidades y obligaciones que una empresa de distribución de energía eléctrica debe cumplir a fin de proporcionar un servicio de suministro de la energía eléctrica en forma segura, confiable y continua, se requiere que EDESAL le de estricto cumplimiento a las disposiciones contenidas en los siguientes Acuerdos:

- a) Acuerdo No. 29-E-2000 que contiene las Técnicas de Diseño, Seguridad y Operación de las Instalaciones de Distribución Eléctrica, cuyo fin es el de asegurar que las mejoras, expansiones y nuevas construcciones de las instalaciones de distribución, se diseñen, construyan u operen, garantizando la seguridad de las personas, bienes y la calidad del servicio.
- b) Acuerdo No. 66-E-2001, mediante el cual la SIGET aprobó los estándares para la construcción de líneas aéreas de distribución de energía eléctrica, con el fin de garantizar la seguridad de las personas y sus bienes.
- c) Acuerdo No. 115-E-2003, de fecha treinta de mayo de dos mil tres, por medio del cual la SIGET aprobó los requisitos mínimos que deberán contener las facturas por servicios de distribución y venta de energía a los usuarios finales de las empresas distribuidoras de electricidad.
- d) Acuerdo No. 183-E-2003, de fecha dieciséis de julio del año 2003, por medio del cual se estableció el Procedimiento para Atención y Resolución de Reclamos de los Usuarios Finales del Servicio de Energía Eléctrica, con el fin de contar con un marco claro y consistente de los procedimientos para la atención por parte de la Distribuidora de los reclamos presentados por los usuarios finales por el suministro de energía eléctrica.

- e) Acuerdo No. 301-E-2003, de fecha veintinueve de octubre del año 2003, que se emitió con el fin de aprobar el Manual de Especificaciones Técnicas de los Materiales y Equipos utilizados para la Construcción de Líneas Aéreas de Distribución de Energía Eléctrica, por medio del cual se establecieron criterios uniformes en la selección de materiales y equipos para se utilizados en la construcción de las líneas de distribución.
- f) Acuerdo No. 224-E-2003, de fecha cinco de septiembre del año dos mil tres, por medio del cual, la Junta de Directores de esta Institución confirmó el Acuerdo No. 116-E-2003, en el cual establece la Metodología para el Cálculo de la Compensación por Energía No Entregada, documento de obligatorio cumplimiento para aquellos operadores que suministran energía eléctrica a los usuarios finales.
- g) Acuerdo No. 184-E-2004, de fecha dieciséis de diciembre del año 2004, cuyo objeto es el de garantizar la seguridad de las personas, bienes y la calidad del servicio, a través de la Norma para las Instalaciones Compartidas en Postes que soportan líneas de Distribución de Energía Eléctrica con redes de Telecomunicaciones y Rótulos Publicitarios.
- h) Acuerdo No. 192-E-2004, de fecha treinta de diciembre de dos mil cuatro, mediante el cual, esta Superintendencia emitió las Normas de Calidad del Servicio de los Sistemas de Distribución, estableciéndose como objeto y alcance la regulación de los índices e indicadores de referencia para calificar la calidad del servicio con el cual las empresas distribuidoras deben suministrar el servicio de energía eléctrica a sus usuarios finales, de conformidad a los artículos 9 y 67 literales a) y c) de la Ley General de Electricidad y los pliegos tarifarios aplicables al suministro de energía que realizan las empresas distribuidoras.
- i) Acuerdo No. 32-E-2005, de fecha once de marzo de 2005, por medio del cual se definió la "Metodología para el control de las Normas de Calidad del Servicio de los Sistemas de Distribución", en donde se estableció las formas de medición y control, el contenido y la forma de intercambio de la información, así como los procedimientos y ajustes de los sistemas, necesarios para la determinación de los indicadores individuales y globales de calidad, incluyendo la metodología para el cálculo de las compensaciones al usuario final que se ve afectado por transgresiones de los límites de calidad establecidos en la Normas de Calidad del Servicio de los Sistemas de Distribución.
- j) Acuerdo No. 130-E-2005, de fecha nueve de agosto de 2005, por medio del cual se modificó el Acuerdo No. 55-E-2003, el cual obliga a las empresas distribuidoras a entregar mensualmente a la SIGET, específicamente el día dieciséis de cada mes o el siguiente día hábil, la información relacionada con el sistema de facturación a los usuarios finales de acuerdo a los formatos y condiciones establecidas en dicho Acuerdo.

POR TANTO,

En uso de sus facultades legales,

No. 501 LIBRO 30 PAG. 165

No. 501 LIBRO 30 PAG. 166

ACUERDAN:

1. Aprobar el Cargo por el Uso del Sistema de Distribución (CUSD) de la Sociedad EMPRESA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V. conforme al siguiente detalle:
  - Para Media Tensión (MT): 4.843061 US\$/kW/mes
  - Para Baja Tensión (BT): 11.633802 US\$/kW/mes
2. Aprobar el Pliego Tarifario aplicable al suministro de energía eléctrica que realice la Sociedad EMPRESA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V., que en adelante se denominará "el distribuidor", durante el período comprendido desde la fecha de entrada en vigencia del presente Acuerdo hasta el treinta y uno de diciembre del año dos mil siete, ambas fechas inclusive, de la manera siguiente:

TÉRMINOS Y CONDICIONES GENERALES

I. DERECHOS Y OBLIGACIONES

A. CONTRATO DE SUMINISTRO

Art. 1.- El suministro de energía eléctrica a usuarios finales se deberá realizar de acuerdo con el respectivo contrato, que podrá constar en documento público o privado. Se considerará que existe el contrato de suministro de energía eléctrica si el mismo se realiza de acuerdo con los precios y condiciones contenidas en el presente Acuerdo, el cual será reconocido ante la Ley como el Contrato entre el Distribuidor y el usuario final.

Las cláusulas contenidas en los contratos de adhesión elaborados por el distribuidor, deberán ceñirse a los términos y condiciones establecidos en este Acuerdo y las normativas establecidas por la SIGET, y podrán modificarse siempre y cuando no vayan en menoscabo o perjuicio de los intereses del usuario final. La vigencia de estos contratos será de un año.

Los distribuidores podrán celebrar contratos distintos de los contratos de adhesión, siempre y cuando preceda una real negociación entre las partes; se presumirá el acto de negociación cuando las condiciones pactadas incorporen mayores beneficios conmutativos al usuario que los contenidos en los términos y condiciones del pliego tarifario.

Art. 2.- El contrato de suministro de energía eléctrica se suscribe con personas naturales o jurídicas según el caso, y salvo lo dispuesto en el derecho común y las normas emitidas por la SIGET, el Distribuidor sólo tendrá relación comercial en virtud del contrato con el usuario final.

Toda relación comercial deberá constar en documento firmado por el usuario final en el cual se establezca plenamente su identidad y que la prestación del servicio se realizará de acuerdo a estos términos y condiciones.

Art. 3.- Previo a la conexión del servicio, el Distribuidor podrá inspeccionar las instalaciones del usuario final para constatar que estas cumplen con las normas técnicas de calidad y seguridad correspondientes.

Art. 4.- Los contratos de suministro deberán incluir compensaciones por energía no entregada. En los casos que el contrato no incluya dicha compensación, o que el suministro se realice de conformidad con el presente Acuerdo, el Distribuidor deberá compensar al usuario final por la energía no entregada, conforme a la Metodología establecida por la SIGET; la energía será valorizada al doscientos por ciento (200%) del precio de la misma, de acuerdo con la Tarifa aplicable al usuario final. La compensación podrá realizarse mensual, bimensual o trimestralmente.

Art. 5.- El cambio de suministrante de energía eléctrica por parte de un usuario final, no lo exime de cumplir con el pago de lo adeudado al Distribuidor o Comercializador sustituido; para lo cual, al efectuar el usuario final dicho cambio, deberá presentar obligatoriamente al nuevo Distribuidor o Comercializador, una solvencia comercial, la cual deberá ser extendida en el momento por el Distribuidor o comercializador con quien tenía el suministro anteriormente, sin costo alguno.

Ante la solicitud de un usuario final para que el Distribuidor realice el cambio de titular del suministro de energía eléctrica, por razones de transferencia del inmueble donde se presta el servicio, el Distribuidor deberá realizar el cambio a más tardar en el plazo de treinta días, contados a partir de la fecha de presentación de la mencionada solicitud, exigiendo la documentación legal correspondiente.

Art. 6.- Se considerará que el usuario final ha incumplido las condiciones contractuales del suministro, y por lo tanto será sujeto de suspensión inmediata del servicio, en las siguientes situaciones:

- a) Cuando se encuentren instalaciones conectadas directamente de la red del distribuidor, sin que la energía sea registrada por el equipo de medición;
- b) Cuando sin previo aviso al Distribuidor se modifiquen circuitos internos o se conecten cargas, que alteren la exactitud de la medición de la energía consumida o se sobrepase la capacidad para lo cual ha sido contratado el servicio;
- c) Cuando se realicen alteraciones en la acometida o en el equipo de medición, la rotura, cambio o desaparición de sellos sin autorización, perforaciones en el equipo de medición o cualquier objeto o substancia colocada en el medidor que evite el registro correcto del consumo de energía eléctrica;
- d) Cuando en los servicios para alumbrado público, que no son medidos, se encuentre adición de luminarias, alumbrado en general o incremento en la capacidad de las unidades ya existentes, que no hayan sido notificadas a el distribuidor; y,
- e) Cuando el usuario final permita la conexión de sus instalaciones con las de un tercero.

## B. CATEGORIA TARIFARIA

Art. 7.- Para los efectos del presente Acuerdo, se clasifican las tarifas eléctricas en las siguientes categorías:

Pequeña Demanda: Se aplica en aquellos servicios en los cuales la demanda máxima es de 10 kilovatios(kW) o menos;

Mediana Demanda: Se aplica en aquellos servicios en los cuales la demanda máxima es más de 10 kW y hasta 50 kW; y,

Gran Demanda: Se aplica en aquellos servicios en los cuales la demanda máxima es superior a 50 kW.

Para efectos del presente Acuerdo se entenderá como demanda máxima, la potencia en kW promedio de quince minutos consecutivos registrada por el medidor. .

Art. 8.- Para los efectos del presente Acuerdo, se entenderá por suministro en:

Baja Tensión (BT), los que se realicen a niveles de voltaje menores o iguales a 600 voltios.

Media Tensión (MT), los que se realicen a niveles de voltaje superiores a 600 voltios e inferiores a 115,000 voltios.

Art. 9.- Los usuarios del servicio eléctrico tienen derecho a exigir la tarifa que le sea propia de su clasificación de servicio basada en la potencia que demandan.

El Distribuidor puede reubicar, dentro de la categoría que corresponda, a los usuarios de la Tarifa No.1 - Pequeñas Demandas cuando modifiquen el uso de la energía y mantengan el nuevo patrón de consumo durante tres meses consecutivos. Si éste fuere el caso, el Distribuidor tiene obligación de notificárselo con un mes de anticipación a su aplicación. Los usuarios de esta tarifa tienen derecho a exigir la ubicación en la categoría que le sea propia en base al uso de la energía eléctrica, siempre y cuando hayan tenido el nuevo patrón de consumo durante tres meses consecutivos; en este caso, el Distribuidor está obligado a efectuar dicha reubicación en un plazo máximo de un mes. Si no efectúa la reubicación en el plazo establecido, el Distribuidor deberá reintegrar al usuario lo que éste haya pagado de más al estar ubicado en esa categoría tarifaria.

Los usuarios de las categorías de Pequeñas Demandas tendrán derecho a optar por tarifas de categorías de Medianas Demandas, con o sin medición horaria de energía, si aceptan hacerse cargo de los costos de medición.

En el caso particular de los servicios suministrados a casas o apartamentos destinados exclusivamente para uso residencial, que se encuentren ubicados en la Tarifa No.2 – Medianas Demandas, el Cargo por uso de la Red será facturado con base en la potencia realmente demandada y registrada por el medidor en el mes correspondiente.

Adicionalmente, estos usuarios deberán ser reubicados de manera inmediata en la Tarifa No.1 Pequeñas Demandas, siempre y cuando hayan modificado el uso de la energía y mantengan un nuevo patrón de consumo tal que la demanda de potencia registrada durante tres meses consecutivos no sobrepase los 10 kW; en este caso, el distribuidor tendrá la obligación de entregar una nota al usuario final comunicándole que se le ha efectuado una reclasificación tarifaria, explicándole los motivos de dicha reclasificación. Esta nota deberá ser entregada dentro de los cinco días hábiles después que el usuario haya mostrado el comportamiento a que se hace referencia en el presente inciso.



## C. GARANTÍAS

Art. 10.- El Distribuidor podrá requerir a los usuarios finales, en los casos mencionados en el presente artículo, garantías en efectivo o mediante fianza, hasta un máximo del importe estimado de dos meses de suministro. Dicho depósito deberá reintegrarse al usuario final a más tardar 30 días después del cierre de su cuenta, previa deducción de las cantidades en mora, si las hubiere.

Las cantidades depositadas en efectivo devengarán intereses calculados con base en la tasa ponderada de depósitos a más de un año publicada por el Banco Central de Reserva de El Salvador, y se acreditarán al usuario final por medio del documento de cobro en forma trimestral. Si transcurridos 30 días después de la terminación del contrato, o de la fecha en que el usuario final informe al Distribuidor que ya no le es aplicable lo establecido en el literal a) siguiente, el Distribuidor no ha reintegrado la garantía al usuario final, deberá pagarle a éste intereses calculados ocho puntos arriba de la tasa dispuesta en el presente artículo. El monto de la garantía se podrá revisar anualmente.

La garantía a que se refiere el presente artículo podrá ser exigida por el Distribuidor en los siguientes casos:

- a) Cuando el usuario final no fuese el propietario del inmueble o instalaciones en donde se realizará el suministro;
- b) Cuando se trate de Servicios Especiales y Provisionales;
- c) Cuando el suministro se hubiese suspendido por causa de mora en el pago de la energía eléctrica suministrada, a excepción de los usuarios ubicados en la categoría tarifaria de Pequeñas Demandas;
- d) El usuario final hubiese consumido energía eléctrica sin autorización del Distribuidor, y aquel solicite la suscripción de un contrato.
- e) Cuando el usuario que solicitare un nuevo servicio y no estuviere solvente del pago del consumo de energía eléctrica con cualesquiera de los comercializadores de energía eléctrica, inclusive si se tratase del mismo distribuidor al que se le esta solicitando el nuevo servicio.
- f) En el caso de los administradores, socios y/o accionistas principales de aquellas personas jurídicas que hubieren tenido problemas de mora relacionada con el pago de suministro de energía y que estuvieren solicitando el nuevo servicio para otra persona jurídica en la que éstos también son administradores, accionistas principales y/o socios.

## D. ACCESO A LAS INSTALACIONES

Art. 11.- El Distribuidor podrá efectuar lecturas o inspecciones del equipo de medición, instalaciones internas del usuario final, toma de censos de carga o cualquier otra actividad relacionada con la medición, en días y en horas hábiles, que comprenden de lunes a sábado entre las 7:30 y 19:00 horas, excepto para suministros cuya actividad económica sea nocturna, en cuyo caso el personal de el Distribuidor podrá ingresar en dicho horario. Para estos efectos, el usuario final deberá permitir el acceso al personal que el Distribuidor designe, debidamente identificado y con la orden de trabajo emitida por el distribuidor. En casos

No. 501 LIBRO 30 PAG. 69

especiales, el Distribuidor deberá coordinar con el usuario final la ejecución de estas actividades en horarios distintos a los establecidos en el presente Artículo.

#### **E. REQUERIMIENTOS DE INSTALACIÓN**

Art. 12.- El punto de conexión entre las instalaciones del Distribuidor y el usuario final, o punto de entrega, estará determinado por la ubicación del equipo de medición.

Salvo pacto en contrario, el punto de entrega estará ubicado a un máximo de veinticinco metros de las líneas del distribuidor. En caso que el punto de entrega se encuentre a una distancia mayor que la aquí estipulada, el usuario final deberá extender sus instalaciones para realizar la conexión. La extensión de las instalaciones del usuario final correrán por su cuenta y podrán ser realizadas por el usuario, por el distribuidor, o por terceros, a elección del usuario final. En cualquiera de los casos se vigilará que exista el cumplimiento de las normas técnicas y los estándares establecidos por la SIGET para tal efecto.

Art. 13.- Para la conexión de servicios de mediana y gran demanda, será requisito indispensable que el solicitante presente al Distribuidor un certificado que garantice la seguridad de las instalaciones, el cual deberá ser extendido por un ingeniero electricista graduado, o por un electricista certificado y habilitado para extender dicha certificación.

La conexión del usuario final a la red del distribuidor, así como las modificaciones a dicha conexión que tengan como origen las necesidades del usuario final, podrá ser realizada por ésta, por el usuario final, o por terceros; en los dos últimos casos, los trabajos deberán ser ejecutados bajo la supervisión coordinada del distribuidor, y el usuario final deberá pagar a ésta dichos costos de supervisión, que en ningún caso podrán ser superiores al diez por ciento del costo de la conexión.

En caso que el usuario final decida proporcionar el equipo de medición, el Distribuidor deberá informar a éste sobre las especificaciones técnicas mínimas que dicho equipo deberá cumplir. Estas especificaciones deben corresponder a equipos comerciales disponibles en El Salvador. Si el equipo cumple con las especificaciones técnicas y se encuentra en buen estado, el Distribuidor deberá aceptarlo.

El costo de la comprobación por parte del Distribuidor del estado en que se encuentre el equipo de medición correrá por cuenta del usuario final.

Los costos de reposición o daños que sufran los equipos propiedad del Distribuidor cuando estos sean imputables al usuario final, serán pagados por éste.

Art. 14.- El precio que cobre el distribuidor por la conexión de nuevos servicios y por la provisión del equipo de medición, en caso que éste lo provea, deberá incluir el costo del equipo de medición con sus accesorios, los costos de materiales asociados a dicha conexión, la mano de obra para la instalación del equipo de medición y acometida, los cuales corresponderán a precios de mercado.

De forma similar, en los casos de conexión de líneas de distribución eléctrica que sean construidas para suministrar el servicio a más de un usuario final, los costos por conexión que cobre el distribuidor deberán corresponder a precios de mercado.

Asimismo, los costos vinculados con los trámites requeridos para efectuar el mismo tipo de conexión, como: la inspección, factibilidad, aprobación de planos y elaboración de presupuesto, deberán corresponder a precios razonables de mercado para este tipo de servicio.

Lo anterior podrá ser supervisado por SIGET, para lo cual el distribuidor deberá entregar la información correspondiente.

Cualquier incremento al valor de conexión para los servicios ubicados en las categorías tarifarias de pequeña demanda que el Distribuidor pretenda aplicar, deberá justificarse con base en los costos reales en los que deba incurrir y someter a aprobación de la SIGET el pretendido aumento de la cantidad que se cobrará en tal concepto; dicho valor deberá incluir el costo del equipo de medición con sus accesorios, los costos de materiales asociados a dicha conexión, la mano de obra para la instalación del equipo de medición y acometida.

Asimismo, el Distribuidor cobrará la cantidad de SETENTA Y TRES 50/100 DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (\$73.50), para la conexión de nuevos servicios destinados a viviendas de beneficio social, considerando éstas como aquellas en las cuales el precio del inmueble junto con la construcción no exceda de DOCE MIL DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (US \$12,000), otorgando en dichas casos el beneficio a favor de los usuarios de optar por un plazo de pago de hasta seis meses para cancelar sin cargo de intereses el valor expuesto.

Art.14-A.- El precio que el distribuidor cobre por la conexión de nuevos servicios de energía eléctrica cuando se trate de usuarios clasificados en las categorías de Pobreza Extrema Severa y Pobreza Extrema Alta, les serán aplicados los siguientes montos US \$19.04 más el Impuesto a la Transferencia de Bienes Muebles y a la Prestación de Servicios, IVA y US \$39.04 más el Impuesto a la Transferencia de Bienes Muebles y a la Prestación de servicio IVA, respectivamente; dichas familias deberán estar residiendo en los municipios tipificados en el nuevo Mapa de Pobreza elaborado por el FISDL para impulsar el programa de Red Solidaria, los cuales se encuentran detallados en los anexos uno y dos del referido Convenio de Cooperación y que se incluyen en el Anexo del presente Acuerdo. De igual manera a las referidas categorías de usuarios deberá aplicárseles planes de pago correspondientes a ocho cuotas mensuales, iguales y sucesivas y a cada una de ellas se les agregará mensualmente el Impuesto a la Transferencia de Bienes Muebles y a la Prestación de Servicios, IVA.

La presente disposición tiene la vigencia del Convenio de Cooperación suscrito entre FISDL/FINET y el distribuidor.

## II. SUMINISTRO Y SUSPENSION DEL SERVICIO

Art. 15.- El Distribuidor está obligado a permitir la interconexión de sus instalaciones y la utilización de las mismas para el transporte de energía eléctrica, excepto cuando esto represente un peligro para la operación o seguridad del sistema, de instalaciones o de personas.

Art. 16.- La venta o cesión a cualquier título, de energía eléctrica a terceros por parte de un usuario final, sin autorización expresa del distribuidor, constituye una infracción muy grave, y será sancionada como tal por la SIGET. Se exceptúan los usuarios finales que actúen a su vez como comercializadores, debidamente autorizados por la SIGET.

El consumo de energía eléctrica por parte del usuario final, sin autorización del Distribuidor, incluye la conexión no autorizada con la red de éste.

Art. 17.- El Distribuidor será responsable de los daños que cause a los equipos con los que sus instalaciones estén interconectadas, así como también a los de terceros. De conformidad con la "Normativa para la compensación por daños económicos a equipos, artefactos o instalaciones", se establece un plazo de siete días para que el Distribuidor proceda a compensar o reparar los daños a equipos de los usuarios, previo el trámite correspondiente o avenimiento por parte de el distribuidor al dictamen hecho por la SIGET, dicho plazo podrá prorrogarse por justa causa comprobada plenamente ante la SIGET.

El Distribuidor no conectará aquellas instalaciones eléctricas propiedad de usuarios finales, si éstas ponen en peligro las instalaciones de aquella o las de terceros.

Art. 18.- El Distribuidor podrá desconectar a un usuario final, solamente en los siguientes casos:

- a) Cuando estén pendientes de pago los documentos de cobro de dos o más meses, relacionados con el suministro de energía eléctrica;
- b) A solicitud de los comercializadores, cuando el usuario final tenga pendiente pagos de dos o más meses, relacionados con el suministro de energía eléctrica;
- c) Cuando se consuma energía eléctrica sin contar con la previa autorización del distribuidor, o cuando el usuario final incumpla las condiciones contractuales;
- d) Cuando las instalaciones del usuario final pongan en peligro la seguridad de las personas o bienes, sean éstos propiedad de el distribuidor, del usuario final o de terceros; y,
- e) Cuando el usuario final niegue el acceso del operador a las instalaciones internas que aquel haya efectuado para el suministro.

Art. 19.- Cuando el Distribuidor haya suspendido el suministro por cualquiera de los motivos mencionados en el Art. 18, éste deberá ser restablecido a más tardar en un plazo máximo de 24 horas al desaparecer las causas que motivaron la suspensión y además, haber cancelado las cuentas pendientes por el suministro de energía eléctrica, los intereses y el cargo por reconexión, para el caso de pequeñas demandas, el cargo por reconexión no podrá ser superior a QUINCE 50/100 DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA y solo podrá cobrarse cuando la suspensión del servicio se haya realizado efectivamente.

Cuando la causa de la desconexión haya sido la indicada en el literal c) del Art. 18, el usuario final deberá pagar, previo a la reconexión, el importe de la energía no registrada durante todo el período en que se cometió la falta, en cuyo caso no podrá ser mayor de seis meses, el cual será calculado por el Distribuidor con base a los registros históricos del suministro o al censo de la carga instalada, sin perjuicio de lo anterior el Distribuidor tendrá expedito su

derecho para reclamar administrativamente ante la SIGET o judicialmente, el período ulterior a los seis meses expresados que éste pudiera fehacientemente demostrar.

El Distribuidor cobrará los intereses con base en la tasa de interés promedio ponderada mensual para préstamos de hasta 1 año de plazo publicada por el Banco Central de Reserva más cinco puntos.

Art. 20.- El corte definitivo del suministro implicará el retiro de la acometida y del equipo de medición, siempre que este último sea propiedad del distribuidor, y podrá realizarse en los siguientes casos:

- a) A solicitud del usuario final;
- b) A solicitud del propietario del inmueble, sin perjuicio de lo establecido en el Art. 11 de la Ley de Inquilinato;
- c) Cuando el Distribuidor hubiese suspendido el suministro por las situaciones previstas en el Art. 18, y si transcurridos dos meses desde la fecha de la suspensión, el usuario final no hubiere solicitado la reconexión del mismo; y,
- d) Cuando el Distribuidor hubiese suspendido el suministro por las situaciones previstas en el Art. 18, y el usuario final se conecta nuevamente sin haber solventado las causas que motivaron la suspensión.

En el caso que la desconexión haya sido a solicitud del usuario final, éste deberá hacerlo por escrito. A más tardar tres días después de haber sido presentada la solicitud de desconexión al distribuidor, ésta deberá proceder a la desconexión del servicio. Si finalizado dicho período, el Distribuidor no ha efectuado la desconexión, ésta podrá ser efectuada por el usuario final o por terceros, siempre y cuando estén debidamente habilitados y certificados para ello.

Art. 21.- Los costos de inversión y mantenimiento del servicio de alumbrado de calles, avenidas, plazas, puentes, caminos y demás vías públicas, serán por cuenta del responsable de la prestación del servicio de alumbrado, sean éstas entidades públicas o privadas.

En caso que el servicio se preste utilizando redes del distribuidor, la entidad responsable de la prestación del mismo deberá suscribir el respectivo contrato con el distribuidor, que deberá incluir una compensación no mayor del diez por ciento del costo de instalación o del mantenimiento, según el caso, por supervisión coordinada cuando la instalación y/o el mantenimiento sea realizado por terceros. La responsabilidad por daños y perjuicios a personas y bienes, así como también los costos de las penalizaciones por las interrupciones que se deriven por tales trabajos, estarán sujetas al acuerdo entre las partes.

Art. 22.- El usuario final proveerá y mantendrá por su cuenta toda estructura y equipo de transformación para convertir el voltaje suministrado por el Distribuidor al voltaje requerido por el usuario final, dichos equipos deberán cumplir con los estándares técnicos y pérdidas reconocidas por SIGET. Sin embargo, el Distribuidor podrá proporcionar en arrendamiento los transformadores.

Los términos en que se realice el arrendamiento estarán sujetos a lo dispuesto por las partes. Este artículo no será aplicable a los suministros que se realicen de acuerdo con la Tarifa de Pequeñas Demandas.

No. 501 LIBRO 30 PAG. 174

### III. CALIDAD DEL SUMINISTRO

Art. 23.- Es obligación del Distribuidor proporcionar el servicio de energía eléctrica conforme a lo establecido en las Normas de Calidad del Servicio de los Sistemas de Distribución aprobada por la SIGET.

Art. 24.- El Distribuidor no responderá por la energía no entregada a los usuarios finales en situaciones en que se haya comprobado condiciones de caso fortuito o fuerza mayor, entendido esto de conformidad con lo dispuesto en el derecho común. El Distribuidor deberá comprobar dichas causales ante la SIGET, como ha sido establecido en la respectiva Metodología para el Control de las Normas de Calidad del Servicio de los Sistemas de Distribución. En casos que se interrumpa el suministro por caso fortuito o fuerza mayor, el Distribuidor deberá realizar sus mayores esfuerzos para reponerlo en el menor plazo posible. De no hacerlo así, deberá responder por la energía no entregada a partir del transcurso de un plazo razonable para la restitución del servicio, el cual será evaluado por la SIGET.

Art. 25.- En caso que las instalaciones eléctricas o equipos del usuario final causen alteraciones en la calidad del suministro de energía eléctrica, el Distribuidor podrá requerir del usuario final la modificación, sustitución o retiro de tales instalaciones o equipos al momento en que dichas alteraciones sean detectadas.

### IV. MEDICIÓN Y FACTURACIÓN

Art. 26.- El Distribuidor deberá efectuar la lectura del medidor a más tardar a los treinta y un días después de haber efectuado la última lectura, y deberá emitir el respectivo documento de cobro mensualmente, y no podrá cobrar los cargos que se facturan en función de la lectura de medidores cuando no haya realizado la lectura correspondiente.

Únicamente se podrá estimar el consumo por razones de fuerza mayor o caso fortuito, tomando en cuenta el equivalente al promedio de los últimos seis meses. Al tomarse la lectura real, se harán los ajustes respectivos. No se podrá facturar en base a consumo estimado un número de veces por año mayor a lo estipulado en las Normas de Calidad del Servicio de los Sistemas de Distribución.

El distribuidor deberá establecer en los documentos de cobro respectivos, los montos a pagar por el suministro de energía eléctrica y otros importes, en colones y/o en dólares de los Estados Unidos de Norte América.

El Distribuidor deberá establecer cajas de colecturía en cada municipio del área geográfica sobre la cual se extienden sus redes de distribución. Los costos en los que incurra el Distribuidor por la prestación de este servicio, le serán reconocidos en el cargo de atención al cliente.

Art. 27.- El Distribuidor podrá cobrar el costo de las inspecciones del equipo de medición que realice a solicitud del usuario final, únicamente si éstas exceden de dos en un período de doce meses dentro del período de contratación, y si del resultado de las mismas se compruebe que no han existido irregularidades por parte del personal o del equipo de ésta.

Art. 28.- Cuando los equipos de medición propiedad del usuario final no funcionen adecuadamente, éste deberá realizar en coordinación con el Distribuidor la reparación o sustitución del mismo dentro de los próximos treinta días calendario después de la fecha de notificación. En este caso, el Distribuidor podrá estimar el consumo tomando en cuenta el equivalente al promedio de los últimos seis meses.

De no cumplirse lo anterior, el Distribuidor podrá realizar la reparación o sustitución del mismo. En todo caso los costos por la reparación o reemplazo del equipo de medición correrán por cuenta de el distribuidor.

Art. 29.- El Distribuidor deberá entregar el documento de cobro en la dirección donde se realiza el suministro. Se podrá pactar la entrega de dicho documento en una dirección distinta, sin ningún costo adicional.

El distribuidor deberá otorgar al usuario final un plazo mínimo de siete días contados a partir de la fecha de entrega del documento de cobro al usuario, para que éste pueda cancelar dicho cobro durante ese período, sin recargo alguno.

Cuando el Distribuidor incluya en los documentos de cobro importes diferentes a los cargos por energía eléctrica, tales como tasas municipales por alumbrado público, aseo y/o deshechos y otros, el usuario final podrá cancelar solamente los cargos por servicio eléctrico y el Distribuidor deberá aceptarlo y garantizar que al menos en sus agencias se realice este pago.

Si el usuario final no estuviere de acuerdo con el cobro de los importes diferentes a los de energía eléctrica, éste podrá presentar el reclamo correspondiente ante el Distribuidor y éste deberá darle opción para que el reclamo sea resuelto en la oficina de la institución o empresa que corresponda.

En los casos de reclamo en que la solución es inmediata a satisfacción del usuario final, el Distribuidor recibirá el pago total facturado; en los casos donde el usuario final no estuviere satisfecho con la respuesta ante su reclamo, el Distribuidor deberá recibir únicamente el pago por el suministro de energía eléctrica, y el usuario final podrá presentarse a la institución o empresa correspondiente, para resolver la situación objeto de su reclamo.

El Distribuidor deberá transcribir este artículo en los documentos de cobro, para informar adecuadamente al usuario.

Art. 30.- Los errores de facturación deberán ser rectificadas a más tardar treinta días después de la fecha en que el usuario final presente el reclamo a el distribuidor.

Para formular cualquier solicitud de ajuste, el usuario final deberá hacerlo dentro de los seis meses siguientes a partir de la fecha de presentación del documento de cobro objeto del reclamo; transcurrido este plazo, no habrá reclamación alguna.

El Distribuidor deberá pagar intereses al usuario final por las cantidades que éste le haya pagado con base en cobros indebidos por suministro de energía eléctrica, calculados desde el día en que el usuario final hizo el pago, hasta la fecha en que se realice la devolución, con base en la tasa de interés promedio ponderada mensual para préstamos de hasta un año de plazo publicada por el Banco Central de Reserva de El Salvador más cinco puntos.

No. 501 LIBRO 30 PAG. 176

Si por un error de facturación del Distribuidor no se efectúa el cobro en un mes determinado, el Distribuidor podrá efectuar el cobro posteriormente, previa notificación de dicha situación al usuario final. En este caso, el Distribuidor deberá concederle al usuario final, un plan de pago, sin intereses, por un plazo que no sobrepase de seis meses. Asimismo, en estos casos, el Distribuidor solamente podrá efectuar cobros de facturaciones correspondientes a los últimos seis meses.

Art. 31.- En el caso que existieran defectos, desperfectos o problemas en el equipo de medición, éstos deberán ser corregidos a más tardar treinta días después de la fecha en que el usuario final presente el reclamo al Distribuidor, o a partir del momento que el Distribuidor tuvo conocimiento de la situación.

El Distribuidor, previo a cobrar la energía no facturada por esta causa, deberá notificar dicha situación al usuario final, debiendo demostrar técnica y fehacientemente a éste las razones que originaron el no registro del consumo de energía eléctrica. La energía no facturada se calculará sobre la base del promedio del consumo histórico del suministro de los últimos seis meses de facturación correcta.

En caso que la medición haya registrado menos energía de la consumida por el usuario final, por la causal antes citada, el Distribuidor podrá cobrar la energía eléctrica no registrada retroactivamente hasta un máximo de dos meses, a partir de la notificación. En este caso, el Distribuidor deberá concederle al usuario final, un plan de pago, sin intereses, por un plazo que sea no menor en duración al período objeto del reclamo y no podrá exigirle garantías por dicho pago.

En caso que el equipo de medición haya registrado un mayor consumo de energía que la realmente consumida por el usuario final, por la causal antes citada, el Distribuidor reintegrará la diferencia al usuario final, la cual será calculada para todo el período durante el cual se le facturó en exceso, con base al promedio del consumo histórico del suministro de los últimos seis meses de facturación correcta. Dicho reintegro será entregado en la próxima facturación que corresponda, para lo cual deberá notificar debidamente al usuario final de dicha situación. Asimismo, el Distribuidor deberá pagar intereses al usuario final por la cantidad que éste le haya pagado con base a este cobro indebido, calculados desde el día en que el usuario final hizo el pago, hasta la fecha en que se realice la devolución, con base en la tasa de interés promedio ponderada mensual para préstamos de hasta un año de plazo publicada por el Banco Central de Reserva de El Salvador más cinco puntos.

Art. 32.- El Distribuidor no emitirá documentos de cobro por un valor inferior a los cargos fijos establecidos y a los mínimos mensuales contratados, para aquellas tarifas en que se estipulen dichos valores.

Art. 33.- El inicio por parte del usuario final de una acción en contra del Distribuidor por cantidades cobradas por suministro de energía eléctrica, no lo releva de la obligación de pagar las cantidades correspondientes al período objeto del reclamo y de los meses subsiguientes al que dio lugar a la acción. Para la estimación del pago se tomará como base el promedio de los cobros de los últimos seis meses, tanto para el mes objeto de la acción como para los meses subsiguientes. Posteriormente a la resolución se efectuarán los ajustes necesarios.





Art. 34.- El Distribuidor podrá cobrar intereses a sus clientes sobre los saldos en mora, considerándose como tales todos aquellos que no hayan sido cancelados en la fecha de vencimiento indicada en el respectivo documento de cobro. Para efecto del cálculo de intereses, se utilizará la tasa de interés promedio ponderada mensual para préstamos de hasta un año de plazo publicada por el Banco Central de Reserva de El Salvador más cinco puntos.

Art. 35.- Los cargos por uso de la red se aplicarán en kW. Cuando esto no sea posible y la potencia sea medida en kilovoltio amperio (kVA), se aplicará el correspondiente factor de potencia para determinar los kW equivalentes. Si no hubiese registro del factor de potencia, éste se tomará igual a 0.90 o de acuerdo con los registros efectuados por el distribuidor.

Art. 36.- Los precios, cargos y costos contenidos en el presente Acuerdo podrán ser ajustados automáticamente por el distribuidor, de conformidad con lo dispuesto en el Art. 90 del Reglamento de la Ley. La SIGET podrá auditar la aplicación de estos ajustes, para verificar que han sido realizados conforme a lo establecido en el Reglamento de la Ley.

Art. 37.- Los distribuidores estarán obligados a entregar a los Auditores designados por la SIGET, la información necesaria para verificar el cumplimiento de los términos, condiciones y precios contenidos en el presente Acuerdo.

## CATEGORIAS TARIFARIAS

### I. TARIFA No. 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS

Art. 38.- La Tarifa No. 1 se aplica para cualquier uso de la energía eléctrica a los usuarios finales cuya demanda máxima sea de 10 kW o menos. Esta tarifa se clasifica en las siguientes categorías:

Tarifa No. 1-R : Pequeñas Demandas para Uso Residencial  
 Tarifa No. 1-AP: Pequeñas Demandas Alumbrado Público  
 Tarifa No. 1-G : Pequeñas Demandas Uso General.

Art. 39.- Con excepción de los suministros que se realicen de acuerdo con la Tarifa de Pequeñas Demandas-Alumbrado Público, el usuario final pagará:

- a) Cargo por Atención al Cliente:
- b) Cargo por Energía;
- c) Cargo por Uso de la Red:
  - Fijo
  - Variable
  - Costo por Tasa Municipal por poste: según metodología

Art. 40.- Los suministros realizados de conformidad con esta Tarifa, se harán a nivel de tensión nominal de 120 y/ó 240 voltios.

#### I.1 TARIFA 1-R

#### PEQUEÑAS DEMANDAS PARA USO RESIDENCIAL

50/ LIBRO 30 PAG. 178

Art. 41.- Esta Tarifa se aplicará a los suministros realizados en los lugares detallados a continuación:

- a) Casas o apartamentos destinados exclusivamente para habitación. Incluye además las instalaciones de uso colectivo que sirvan a dos o más viviendas; y,
- b) Viviendas cuyos ocupantes desarrollen actividades profesionales, técnicas o de comercio, siempre que en ellas no se atienda al público y que la potencia de los motores y/o artefactos afectos a dicha actividad no exceda de 3 kW en conjunto.

Art. 42.- El Distribuidor aplicará a los usuarios residenciales, los cargos establecidos para las categorías Bloque 1 o Bloque 2, de acuerdo con sus consumos reales.

Art. 43.- Dentro de la categoría establecida en el artículo 42, existirá la siguiente división:

Bloque 1: Usuarios con consumos hasta de 200 kWh/mes.

Bloque 2: Usuarios con consumos superiores a 200 kWh/mes.

Para efectos del cálculo del documento de cobro mensual, se entiende que si un usuario residencial consume hasta 200 kWh/mes, se aplicarán los cargos establecidos en el Bloque 1; y si consume más de 200 kWh/mes se aplicarán los cargos respectivos del Bloque 2.

Art. 44.- Los cargos, sin IVA, a cobrar de conformidad con esta Tarifa son:

Bloque 1: de 0 a 200 kWh

- a) Cargo por atención al cliente: 0.701719\$/mes;
- b) Cargo por energía: 0.099314 \$/kWh;
- c) Cargo por uso de la red:  
Fijo : 0.928507 \$/mes  
Variable: 0.034074 \$/kWh  
Costo por Tasa Municipal por Poste: según metodología

Bloque 2: más de 200 kWh

- a) Cargo por atención al cliente: 0.701719 \$/mes;
- b) Cargo por energía: 0.100627 \$/kWh;
- c) Cargo por uso de la red:  
Fijo: 1.200507 \$/mes  
Variable: 0.033385 \$/kWh  
Costo por Tasa Municipal por Poste: según metodología

## I.2 TARIFA No. 1-AP

### PEQUEÑAS DEMANDAS - ALUMBRADO PÚBLICO

Art. 45.- Esta Tarifa se aplicará a los usuarios finales que utilizan la energía eléctrica para iluminación en horas nocturnas de calles, avenidas, plazas, parques, puentes, caminos y demás vías públicas, vallas publicitarias, rótulos luminosos, cabinas telefónicas, paradas de buses u otros similares y para la iluminación de fuentes ornamentales y monumentos.



Para los efectos del presente Acuerdo, el concepto de alumbrado público se refiere a la naturaleza de los lugares en que se utilice, independientemente del carácter público, mixto o privado de la entidad que da el servicio.

Art. 46.- Las condiciones de suministro para esta Tarifa son las previstas en la Normativa para la Facturación del Servicio de Alumbrado Público aprobada por Acuerdo N° 49-E-2000 de la SIGET.

El Distribuidor celebrará Contratos de Suministro de Energía Eléctrica con los organismos o entidades a cargo del Servicio de Alumbrado Público a que se refiere el artículo anterior. Si no existiese medición de consumo, la facturación se efectuará de acuerdo con la metodología aprobada en la Normativa referida.

Art. 47.- Los cargos, sin IVA, a cobrar de conformidad con esta Tarifa son:

- a) Cargo por atención al cliente: 0.701719\$/mes;
  - b) Cargo por energía: 0.094903 \$/kWh;
  - c) Cargo por uso de la red: 0.046454 \$/kWh;
- Costo por Tasa Municipal por poste: según metodología

El Distribuidor cobrará el cargo por atención al cliente correspondiente a una sola cuenta.

### I.3 TARIFA No. 1-G

#### PEQUEÑAS DEMANDAS USO GENERAL

Art. 48.- Esta Tarifa se aplicará a los usuarios finales de Pequeñas Demandas que no estén contemplados en las clasificaciones anteriores.

Art. 49.- Los cargos, sin IVA, a cobrar de conformidad con esta Tarifa son:

- a) Cargo por atención al cliente: 0.701719 \$/mes;
  - b) Cargo por energía: 0.101865 \$/kWh;
  - c) Cargo por uso de la red:
    - Fijo: 1.744575 \$/mes
    - Variable: 0.031939 \$/kWh
- Costo por Tasa Municipal por Poste: según metodología

### II. TARIFA No. 2 - MEDIANAS DEMANDAS

Art. 50.- Esta Tarifa se aplicará a los usuarios finales cuya demanda máxima sea de más de 10 kW y hasta 50 kW, independientemente del uso que se dé a la energía.

El suministro podrá efectuarse en media o baja tensión, según los requerimientos del usuario final.

N.º 50/ LIBRO 30 PAG. 180

Las disposiciones contenidas a partir del artículo 51 hasta el artículo 56, así como las de los artículos 59 hasta el 62, no serán aplicables a los servicios referidos en el inciso último del artículo 9.

Art. 51.- En el contrato las partes deberán establecer de común acuerdo la "Capacidad de Suministro".

Para efectos del presente Acuerdo, la Capacidad de Suministro se define como la potencia en kW, promedio de 15 minutos consecutivos registrada por el medidor, que el Distribuidor pondrá a disposición del usuario final en cada punto de entrega. De no ponerse de acuerdo sobre la Capacidad de Suministro a contratar, ambas partes acudirán a la SIGET para dirimir el conflicto.

Art. 52.- Cuando el suministro de energía para un mismo usuario final tenga distintos puntos de entrega, la Capacidad de Suministro se establecerá por separado para cada uno de los puntos de entrega. El Distribuidor deberá emitir un documento de cobro por cada punto de entrega.

Art. 53.- La Capacidad de Suministro acordada será válida y aplicable para los efectos de la facturación del cargo o cargos por uso de la red durante un período de 12 meses consecutivos, contados a partir de la fecha de inicio del suministro, y en lo sucesivo por ciclos de 6 meses, salvo que las partes acuerden una Capacidad de Suministro diferente. Los cobros por tal concepto dentro del período de doce meses serán considerados cuotas sucesivas de una misma obligación, y se harán de acuerdo con la tarifa vigente en el momento del cobro.

Art. 54.- En cualquier momento, después de transcurrido el primer ciclo de 12 meses de haber sido acordada la capacidad de suministro, el usuario final podrá comunicar por escrito o en forma personal al Distribuidor su decisión de prescindir parcial o totalmente de la capacidad de suministro. El usuario final también podrá solicitar el cambio de suministrante, sin obligatoriedad de pago por la capacidad de suministro que no utilizará al prescindir de la capacidad antes contratada.

Asimismo, el usuario final podrá solicitar por escrito o en forma personal al Distribuidor un incremento o disminución de la capacidad de suministro.

El Distribuidor enviará anexo al documento de cobro una carta, con al menos treinta días de anticipación a la fecha de finalización del primer período de doce meses o de cualquiera de los sucesivos períodos de seis meses, mencionados en los artículos 53, 56 y 59 de los presentes términos y condiciones, en dicha carta se le notificara al usuario final su derecho que le asiste de solicitar un ajuste en la capacidad de suministro. El Distribuidor incorporará o anexará a la carta antes relacionada un formulario que el usuario final deberá presentar debidamente firmado a el Distribuidor en caso de requerir una disminución, aumento o prescindir de dicha capacidad de suministro. El Distribuidor aplicará la nueva capacidad de suministro a partir del primer mes del siguiente período de seis meses, siempre y cuando el usuario final hubiere presentado la respectiva solicitud de cambio, con al menos cinco días hábiles de anticipación al inicio del siguiente período.



La empresa distribuidora remitirá a SIGET semanalmente copia de las cartas que ha enviado a los usuarios finales en dicho período de conformidad a lo establecido en el inciso anterior.

Cuando el usuario final realice la solicitud de prescindir, incrementar o disminuir la capacidad de suministro en forma personal, el distribuidor registrará dicha solicitud y entregará una constancia impresa de ésta al usuario final. En este caso, el usuario, su representante legal o apoderado, deberá presentar la documentación que lo identifique plenamente y dejar una fotocopia de dichos documentos, la cual se anexará al expediente correspondiente.

En cada documento de cobro mensual el distribuidor deberá informar al usuario final la demanda medida, la capacidad contratada y la demanda facturada, así como el derecho a disminuir, aumentar o a prescindir de dicha capacidad de acuerdo con el inciso primero de este artículo.

Art. 55.- Si antes de cumplirse el plazo inicial de 12 meses consecutivos por el que se acordó la Capacidad de Suministro el usuario final solicita la desconexión, el Distribuidor tendrá derecho a exigir que el usuario final pague -como máximo- al precio vigente en el momento del pedido de la desconexión, el importe del cargo por la Capacidad de Suministro, hasta completar los 12 meses.

En este caso, el usuario final deberá solicitar por escrito o en forma personal al Distribuidor la desconexión del servicio. Asimismo, a más tardar tres días después de haber sido presentada la solicitud de desconexión a el distribuidor, ésta deberá proceder a la desconexión del servicio. Si finalizado dicho período, el Distribuidor no ha efectuado la desconexión, ésta podrá ser efectuada por el usuario final o por terceros, siempre y cuando estén debidamente calificados para ello.

Lo mencionado en el primer párrafo de este artículo no aplica en los casos que el usuario final prescinda de los servicios de el distribuidor, y decida ser abastecido por un nuevo suministrante, siempre y cuando permanezca conectado físicamente a las redes de el distribuidor, y haya comunicado de lo anterior a la misma.

Cuando el usuario final realice la solicitud para la desconexión del servicio en forma personal, el distribuidor registrará dicha solicitud y entregará una constancia impresa de ésta al usuario final. En este caso, el usuario, su representante legal o apoderado, deberá presentar la documentación que lo identifique plenamente y dejar una fotocopia de dichos documentos, la cual se anexará al expediente correspondiente.

Art. 56.- El usuario final no podrá utilizar ni el Distribuidor estará obligada a suministrar potencias superiores a las acordadas.

Si el usuario final necesita una potencia mayor que la acordada, deberá solicitar a el Distribuidor un aumento de Capacidad de Suministro. Acordado el aumento, la nueva Capacidad de Suministro reemplazará a la anterior a partir de la fecha en que ella sea puesta a disposición del usuario final y será válida y aplicable a los efectos de la facturación, durante un período de 6 meses consecutivos y en lo sucesivo en ciclos de 6 meses.

50/ LIBRO 30 PAG. 182

Art. 57.- Si el suministro se realiza en media tensión y el equipo de medición está localizado en el lado de baja tensión del transformador, se agregará a los registros de potencia y energía un factor de pérdidas de transformación de acuerdo con las características del transformador. El factor de pérdidas de transformación para potencia no deberá ser superior a 1.50 %, y el factor de pérdidas de transformación para energía no deberá ser superior a 1.50 %.

Art. 58.- Por el suministro acordado para cada punto de entrega, el usuario final pagará:

- a) Cargo por atención al cliente;
- b) Cargo por Energía;
- c) Cargo por uso de la Red:  
Cargo en función de la Capacidad de Suministro. Para el caso de los servicios referidos en el último inciso del artículo 9, este cargo será facturado como se establece en dicho artículo.  
Costo por Tasa Municipal por Poste: según metodología.

Si correspondiere, un recargo por factor de potencia, según se define en el Art. 62.

Art. 59.- En caso que el usuario final tomara una potencia superior a la acordada, y siempre que ello no signifique un peligro para las instalaciones de el distribuidor, ésta considerará la potencia realmente registrada, como la Capacidad de Suministro acordada para los próximos seis meses.

La empresa distribuidora deberá emitir una nota a aquellos usuarios que tomen una potencia superior a la acordada, haciéndoles saber que dicha potencia se convertirá en la capacidad de suministro para los próximos seis meses y que finalizado este período las partes podrán acordar una nueva capacidad de suministro, de acuerdo a lo establecido en el Artículo 54. La distribuidora deberá enviar semanalmente copia de dichas notificaciones a la SIGET.

En estos casos, el usuario final no podrá prescindir de esta nueva Capacidad de Suministro en los seis meses inmediatamente posteriores al mes en que se produjo el exceso, aunque antes de la finalización de ese período semestral finalice el ciclo de doce meses a que se hace referencia en el Art. 53.

Art. 60.- Finalizado el período de seis meses las partes deberán acordar la Capacidad de Suministro.

El Distribuidor enviará anexo al documento de cobro una carta, con al menos treinta días de anticipación a la fecha de finalización del primer período de doce meses o de cualquiera de los sucesivos períodos de seis meses, mencionados en los artículo 53, 56 y 59 de los presentes términos y condiciones, en dicha carta se le notificara al usuario final su derecho que le asiste de solicitar un ajuste en la capacidad de suministro. El Distribuidor incorporará o anexara a la carta antes relacionada un formulario que el usuario final deberá presentar debidamente firmado a el Distribuidor en caso de requerir una disminución, aumento o prescindir de dicha capacidad de suministro. El Distribuidor aplicará la nueva capacidad de suministro a partir del primer mes del siguiente período de seis meses, siempre y cuando el usuario final hubiere presentado la respectiva solicitud de cambio, con al menos cinco días hábiles de anticipación al inicio del siguiente periodo.

En caso que esto no se haga, el distribuidor continuará considerando como Capacidad de Suministro acordada, la que se registró en ocasión de producirse el exceso.

Art. 61.- Si antes de finalizar el período de seis meses, el usuario final incurriera en un nuevo exceso que supere la Capacidad de Suministro vigente, se considerará la potencia registrada por el medidor como nueva Capacidad de Suministro convenida, iniciándose así un nuevo período de seis meses.

Art. 62.- Los contratos de suministro deberán incluir recargos cuando el Factor de Potencia (FP) Inductivo sea inferior a 0.90. Cuando el contrato de suministro no contemple lo anterior, o el suministro se realice de conformidad con el presente Acuerdo, el Distribuidor podrá aplicar los recargos siguientes:

- 1) Si el FP es igual o mayor que 0.75 y menor que 0.90, el cargo por energía será aumentado en 1% por cada centésima que el FP sea inferior a 0.90;
- 2) Si el FP es igual o mayor que 0.60 y menor que 0.75, el cargo por energía será aumentado en 15% más el 2% por cada centésima que el FP sea inferior a 0.75; y,
- 3) Si el FP fuese inferior a 0.60, el Distribuidor, previa notificación, podrá suspender el suministro hasta tanto el usuario final adecúe sus instalaciones a fin de superar dicho valor límite.

Para tal efecto, el Distribuidor establecerá el valor del Factor de Potencia midiendo la energía reactiva suministrada en el período de facturación. La medición de Factor de Potencia se deberá realizar con conocimiento del usuario final, quien deberá ser informado de los resultados.

En los casos que el Factor de Potencia sea inferior a 0.90, el distribuidor deberá informar al usuario final sobre las causas del recargo; adicionalmente, deberá comunicarle que dicho recargo dejará de aplicarse en cuanto el factor de Potencia sea igual o mayor a 0.90.

El Distribuidor deberá, cada vez que realice el correspondiente ciclo mensual de lectura de los medidores de energía eléctrica, reiniciar el registro de factor de potencia, y en ningún momento podrá facturar un factor de potencia que no haya sido reiniciado mensualmente.

Antes de aplicar el recargo respectivo, el Distribuidor deberá notificar dicha situación anómala al usuario final mediante nota adjunta al documento de cobro correspondiente, para que tenga la oportunidad de corregirlo.

El recargo por bajo factor de potencia solo podrá facturarse a los usuarios finales después de haber transcurrido un plazo de 90 días consecutivos desde que el Distribuidor le notificó a éste sobre su situación y si no corrige dicha condición en el referido plazo, en cuyo caso se podría cobrar desde el momento en que se estableció el bajo factor de potencia. En todo caso el distribuidor sólo podrá aplicar esta disposición, cuando se realice el correspondiente ciclo de lectura después de transcurridos los 90 días y se confirme que la condición persiste.

Art. 63.- Los cargos, sin IVA, a cobrar de conformidad con esta Tarifa son:

Suministro en baja tensión, con medición de potencia:

- a) Cargo por atención al cliente: 0.701719 \$/mes;
- b) Cargo por energía: 0.102533 \$/kWh;
- c) Cargo por uso de la red: 15.944658 \$/kW/mes  
Costo por Tasa Municipal por poste: según metodología.

Suministro en media tensión, con medición de potencia:

- a) Cargo por atención al cliente: 0.701719\$/mes;
- b) Cargo por energía: 0.095227 \$/kWh;
- c) Cargo por uso de la red: 4.843061 \$/kW/mes  
Costo por Tasa Municipal por poste: según metodología.

Suministro en baja tensión, con medición horaria:

- a) Cargo por atención al cliente: 0.701719\$/mes;
- b) Cargo por energía:  
Energía en Punta: 0.110209\$/kWh  
Energía en Resto: 0.105619 \$/kWh  
Energía en Valle: 0.082629 \$/kWh;
- c) Cargo por uso de la red: 15.944658 \$/kW/mes  
Costo por Tasa Municipal por poste: según metodología.

Suministro en media tensión, con medición horaria:

- a) Cargo por atención al cliente: 0.701719\$/mes;
- b) Cargo por energía:  
Energía en Punta: 0.102494\$/kWh  
Energía en Resto: 0.098226 \$/kWh  
Energía en Valle: 0.076845 \$/kWh;
- c) Cargo por uso de la red: 4.843061 \$/kW/mes  
Costo por Tasa Municipal por poste: según metodología.

Art. 64.- Para los efectos del artículo anterior, se definen los horarios tarifarios de la siguiente manera:

- a) Punta: de las 18:00 a 22:59 horas;
- b) Valle: de las 23:00 a 04:59 horas; y,
- c) Resto: de las 05:00 a 17:59 horas.

### III. TARIFA No. 3 - GRANDES DEMANDAS

Art. 65.- Esta Tarifa se aplicará a los usuarios finales cuya demanda máxima sea de más de 50 kW, independientemente del uso que se dé a la energía.

El suministro se podrá efectuar en media tensión o baja tensión, según los requerimientos del usuario final.

Art. 66.- En el contrato las partes deberán establecer de común acuerdo la "Capacidad de Suministro".



Para efectos del presente Acuerdo, la Capacidad de Suministro se define como la potencia en kW promedio de 15 minutos consecutivos registrada por el medidor, que el Distribuidor pondrá a disposición del usuario final en cada punto de entrega. De no ponerse de acuerdo sobre la Capacidad de Suministro a contratar, ambas partes acudirán a la SIGET para dirimir el conflicto.

Art. 67.- Cuando el suministro de energía para un mismo usuario final tenga distintos puntos de entrega, la Capacidad de Suministro se establecerá por separado para cada uno de los puntos de entrega. El Distribuidor deberá emitir un documento de cobro por cada punto de entrega.

Art. 68.- La Capacidad de Suministro acordada será válida y aplicable para los efectos de la facturación del cargo o cargos por uso de la red durante un período de 12 meses consecutivos, contados a partir de la fecha de inicio del suministro, y en lo sucesivo por ciclos de 6 meses, salvo que las partes acuerden una Capacidad de Suministro diferente.

Los cobros por tal concepto dentro del periodo de doce meses, serán considerados cuotas sucesivas de una misma obligación, y se harán de acuerdo con la tarifa vigente en el momento del cobro.

Art. 69.- En cualquier momento, después de transcurrido el primer ciclo de 12 meses de haber sido acordada la capacidad de suministro, el usuario final podrá comunicar por escrito o en forma personal al Distribuidor su decisión de prescindir parcial o totalmente de la capacidad de suministro. El usuario final también podrá solicitar el cambio de suministrante, sin obligatoriedad de pago por la capacidad de suministro que no utilizará al prescindir de la capacidad antes contratada.

Asimismo, el usuario final podrá solicitar por escrito o en forma personal al Distribuidor un incremento o disminución de la capacidad de suministro.

El Distribuidor enviará anexo al documento de cobro una carta, con al menos treinta días de anticipación a la fecha de finalización del primer período de doce meses o de cualquiera de los sucesivos períodos de seis meses, mencionados en los artículos 68, 71 y 74 de los presentes términos y condiciones, en dicha carta se le notificara al usuario final su derecho que le asiste de solicitar un ajuste en la capacidad de suministro. El Distribuidor incorporará o anexará a la carta antes relacionada un formulario que el usuario final deberá presentar debidamente firmado a el Distribuidor en caso de requerir una disminución, aumento o prescindir de dicha capacidad de suministro. El Distribuidor aplicará la nueva capacidad de suministro a partir del primer mes del siguiente período de seis meses, siempre y cuando el usuario final hubiere presentado la respectiva solicitud de cambio, con al menos cinco días hábiles de anticipación al inicio del siguiente periodo.

La empresa distribuidora remitirá a SIGET semanalmente copia de las cartas que ha enviado a los usuarios finales en dicho período de conformidad a lo establecido en el inciso anterior.

Cuando el usuario final realice la solicitud de prescindir, incrementar o disminuir la capacidad de suministro en forma personal, el distribuidor registrará dicha solicitud y entregará

una constancia impresa de ésta al usuario final. En este caso, el usuario, su representante legal o apoderado, deberá presentar la documentación que lo identifique plenamente y dejar una fotocopia de dichos documentos, la cual se anexará al expediente correspondiente.

En cada documento de cobro mensual el distribuidor deberá informar al usuario final la demanda medida, la capacidad contratada y la demanda facturada, así como el derecho a disminuir, aumentar o a prescindir de dicha capacidad de acuerdo con el inciso primero de este artículo.

Art. 70.- Si antes de cumplirse el plazo inicial de 12 meses consecutivos por el que se acordó la Capacidad de Suministro el usuario final solicita la desconexión, el Distribuidor tendrá derecho a exigir que el usuario final pague -como máximo- al precio vigente en el momento del pedido de la desconexión, el importe del cargo por la Capacidad de Suministro, hasta completar los 12 meses.

En este caso, el usuario final deberá solicitar por escrito o en forma personal al Distribuidor la desconexión del servicio. Asimismo, a más tardar tres días después de haber sido presentada la solicitud de desconexión a el distribuidor, ésta deberá proceder a la desconexión del servicio. Si finalizado dicho período, el Distribuidor no ha efectuado la desconexión, ésta podrá ser efectuada por el usuario final o por terceros, siempre y cuando estén debidamente calificados para ello.

Lo mencionado en el primer párrafo de este artículo no aplica en los casos que el usuario final prescinda de los servicios de el distribuidor, y decida ser abastecido por un nuevo suministrante, siempre y cuando permanezca conectado físicamente a las redes de el distribuidor, y haya comunicado de lo anterior a la misma.

Cuando el usuario final realice la solicitud para la desconexión del servicio en forma personal, el distribuidor registrará dicha solicitud y entregará una constancia impresa de ésta al usuario final. En este caso, el usuario, su representante legal o apoderado, deberá presentar la documentación que lo identifique plenamente y dejar una fotocopia de dichos documentos, la cual se anexará al expediente correspondiente.

Art. 71.- El usuario final no podrá utilizar, ni el Distribuidor estará obligada a suministrar potencias superiores a las acordadas.

Si el usuario final necesita una potencia mayor que la acordada, deberá solicitar al Distribuidor un aumento de Capacidad de Suministro. Acordado el aumento, la nueva Capacidad de Suministro reemplazará a la anterior a partir de la fecha en que ella sea puesta a disposición del usuario final y será válida y aplicable a los efectos de la facturación, durante un período de 12 meses consecutivos y en lo sucesivo en ciclos de 6 meses.

Art. 72.- Si el suministro se realiza en media tensión y el equipo de medición está localizado en el lado de baja tensión del transformador, se agregará a los registros de potencia y energía un factor de pérdidas de transformación de acuerdo con las características de transformadores. El factor de pérdidas de transformación para potencia no deberá ser superior a 1.50 %, y el factor de pérdidas de transformación para energía no deberá ser superior a 1.50%.

Art. 73.- Por el suministro acordado para cada punto de entrega, el usuario final pagará:

- a) Cargo por atención al cliente;
- b) Cargo por Energía;
- c) Cargo por uso de la red:  
Cargo en función de la capacidad de suministro  
Costo por Tasa Municipal por Poste: según metodología.

Si correspondiere, un recargo por factor de potencia, según se define en el Art. 78.

Art. 74.- En caso que el usuario final tomara una potencia superior a la acordada, y siempre que ello no signifique un peligro para las instalaciones de el distribuidor, ésta considerará la potencia realmente registrada, como la Capacidad de Suministro acordada para los próximos seis meses.

La empresa distribuidora deberá emitir una nota a aquellos usuarios que tomen una potencia superior a la acordada, haciéndoles saber que dicha potencia se convertirá en la capacidad de suministro para los próximos seis meses y que finalizado este período las partes podrán acordar una nueva capacidad de suministro, de acuerdo a lo establecido en el Artículo 69. La distribuidora deberá enviar semanalmente copia de dichas notificaciones a la SIGET.

En estos casos, el usuario final no podrá prescindir de esta nueva Capacidad de Suministro en los seis meses inmediatamente posteriores al mes en que se produjo el exceso, aunque antes de la finalización de ese período semestral finalice el ciclo de doce meses a que se hace referencia en el Art. 68.

Art. 75.- Finalizado el período de seis meses las partes deberán acordar la Capacidad de Suministro.

El Distribuidor enviará anexo al documento de cobro una carta, con al menos treinta días de anticipación a la fecha de finalización del primer período de doce meses o de cualquiera de los sucesivos períodos de seis meses, mencionados en los artículos 68, 71 y 75 de los presentes términos y condiciones, en dicha carta se le notificara al usuario final su derecho que le asiste de solicitar un ajuste en la capacidad de suministro. El Distribuidor incorporará o anexara a la carta antes relacionada un formulario que el usuario final deberá presentar debidamente firmado a el Distribuidor en caso de requerir una disminución, aumento o prescindir de dicha capacidad de suministro. El Distribuidor aplicará la nueva capacidad de suministro a partir del primer mes del siguiente período de seis meses, siempre y cuando el usuario final hubiere presentado la respectiva solicitud de cambio, con al menos cinco días hábiles de anticipación al inicio del siguiente período.

En caso que esto no se haga, el distribuidor continuará considerando como Capacidad de Suministro acordada, la que se registró en ocasión de producirse el exceso.

Art. 76.- Si antes de finalizar el período de seis meses, el usuario final incurriera en un nuevo exceso que supere la Capacidad de Suministro vigente, se considerará la potencia registrada por el medidor como nueva Capacidad de Suministro convenida, iniciándose así un nuevo período de seis meses.

Art. 77. Los contratos de suministro deberán incluir recargos cuando el Factor de Potencia (FP) Inductivo sea inferior a 0.90. Cuando el contrato de suministro no contemple lo anterior, o el suministro se realice de conformidad con el presente Acuerdo, el Distribuidor podrá aplicar los recargos siguientes:

- 1) Si el FP es igual o mayor que 0.75 y menor que 0.90, el cargo por energía será aumentado en 1% por cada centésima que el FP sea inferior a 0.90;
- 2) Si el FP es igual o mayor que 0.60 y menor que 0.75, el cargo por energía será aumentado en 15% más el 2% por cada centésima que el FP sea inferior a 0.75; y,
- 3) Si el FP fuese inferior a 0.60, el Distribuidor, previa notificación, podrá suspender el suministro hasta tanto el usuario final adecúe sus instalaciones a fin de superar dicho valor límite.

Para tal efecto, el Distribuidor establecerá el valor del Factor de Potencia midiendo la energía reactiva suministrada en el período de facturación. La medición de Factor de Potencia se deberá realizar con conocimiento del usuario final, quien deberá ser informado de los resultados.

En los casos que el Factor de Potencia sea inferior a 0.90, el distribuidor deberá informar al usuario final sobre las causas del recargo; adicionalmente, deberá comunicarle que dicho recargo dejará de aplicarse en cuanto el factor de Potencia sea igual o mayor a 0.90.

El Distribuidor deberá, cada vez que realice el correspondiente ciclo mensual de lectura de los medidores de energía eléctrica, reiniciar el registro de factor de potencia, y en ningún momento podrá facturar un factor de potencia que no haya sido reiniciado mensualmente.

Antes de aplicar el recargo respectivo, el Distribuidor deberá notificar dicha situación anómala al usuario final mediante nota adjunta al documento de cobro correspondiente, para que tenga la oportunidad de corregirlo.

El recargo por bajo factor de potencia solo podrá facturarse a los usuarios finales después de haber transcurrido un plazo de 90 días consecutivos desde que el Distribuidor le notificó a éste sobre su situación y si no corrige dicha condición en el referido plazo, en cuyo caso se podría cobrar desde el momento en que se estableció el bajo factor de potencia. En todo caso el distribuidor sólo podrá aplicar esta disposición, cuando se realice el correspondiente ciclo de lectura después de transcurridos los 90 días y se confirme que la condición persiste.

Art. 78.- Los cargos, sin IVA, a cobrar de conformidad con esta Tarifa son:

Suministro en baja tensión, con medición horaria:

- a) Cargo por atención al cliente: 0.701719\$/mes;
- b) Cargo por energía:
  - Energía en Punta: 0.110209\$/kWh
  - Energía en Resto: 0.105619 \$/kWh
  - Energía en Valle: 0.082629 \$/kWh;
- c) Cargo por uso de la red: 15.944658 \$/kW/mes



No.50/ LIBRO 30 PAG. 189

Suministro en media tensión, con medición horaria:

- a) Cargo por atención al cliente: 0.701719\$/mes;
- b) Cargo por energía:
  - Energía en Punta: 0.102494\$/kWh
  - Energía en Resto: 0.098226 \$/kWh
  - Energía en Valle: 0.076845 \$/kWh;
- c) Cargo por uso de la red: 4.843061 \$/kW/mes  
Costo por Tasa Municipal por poste: según metodología.

Art. 79. Para los efectos del artículo anterior, se definen los horarios tarifarios de la siguiente manera:

- a) Punta: de las 18:00 a 22:59 horas;
- b) Valle: de las 23:00 a 04:59 horas; y,
- c) Resto: de las 05:00 a 17:59 horas.

#### IV. SERVICIOS ESPECIALES Y PROVISIONALES EN MEDIA Y BAJA TENSIÓN

Art. 80.- Se consideran servicios especiales a los servicios que sean solicitados con una calidad y/o seguridad de servicio por encima de los estándares establecidos. Se consideran servicios provisionales aquellos que son suministrados para construcciones, festividades, ferias, exposiciones, casos de emergencia y otros ocasionales hasta por un período no mayor de un año.

Los términos, condiciones y precios de estos servicios serán fijados de acuerdo con la tarifa correspondiente al tipo de servicio suministrado. El contrato podrá constar en documento público o privado, siendo los gastos en caso de instrumento público, por cuenta de la parte que así lo solicite.

Art. 81.- El usuario final pagará al Distribuidor todos los costos que implique el suministro de energía tales como la instalación, remoción, materiales y equipos necesarios para la prestación del servicio provisional o especial.

Art. 82.- El pago del suministro de energía deberá ser garantizado por el usuario final al Distribuidor por medio de un depósito en efectivo o fianza, calculado con base al importe de la facturación estimada durante el período solicitado. El máximo del importe de la garantía, la tasa de interés que devengará la garantía en efectivo, su devolución y los efectos del retraso de su devolución estarán regulados de acuerdo con lo dispuesto en el Art. 10 de estos Términos y Condiciones.

Art. 83.- Para los usuarios estacionales, tales como beneficios de café, ingenios azucareros, regadíos para cultivo agrícola, industria camaronera y otros, que presenten un consumo estacional y cíclico, el cargo por uso de la red será facturado con base en la potencia demandada y registrada por el medidor en el mes correspondiente.

Para que un suministro pueda ser o mantenerse clasificado como estacional, su comportamiento deberá ser cíclico y su demanda en el período de mínimo consumo disminuye en al menos un 60% de la demanda máxima del período de máximo consumo, y en ningún caso, el período de mínimo consumo podrá ser menor a cuatro meses consecutivos.

Art. 84.- Los conflictos que se generen por la aplicación del presente Acuerdo serán resueltos por la SIGET a solicitud de las partes.

Art. 85.- El presente Acuerdo entrará en vigencia a los ochos días después de su publicación en el Diario Oficial.

3. La Sociedad EMPRESA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V deberá darle estricto cumplimiento a las disposiciones establecidas en el Acuerdo No. 146-E-2005; en tal sentido, está obligada a ejecutar anualmente los planes de inversión que se ha comprometido a efectuar en cada uno de los cinco años comprendidos dentro del Proyecto presentado a la SIGET. En vista de lo anterior, se le requiere a la EMPRESA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V que presente trimestralmente a esta Superintendencia, un Informe que contenga los resultados de la ejecución de los planes de inversión. La ejecución de dichos planes estarán sujetos a una auditoria por parte de la Superintendencia.
4. La Sociedad EMPRESA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V., se encuentra en la obligación de darle estricto cumplimiento a todas las disposiciones establecidas en los Acuerdos Nos. 29-E-2000, 66-E-2001, 183-E-2003, 301-E-2003, 115-E-2003, 116-E-2003, 184-E-2004, 192-E-2004, 32-E-2005 y 130-E-2005; y a todas aquellas normativas vigentes y que se emitan relacionadas con la prestación del servicio de distribución y comercialización de energía eléctrica.
5. Notifíquese y Publíquese en el Diario Oficial.

No. 501 LIBRO 30 PAG. 190

Fernando Argüello Téllez  
Superintendente



**SIGET**

Raúl Melara Morán  
Director Propietario

Orlando Antonio Avilés Moreno  
Director Propietario

Waldo Humberto Jiménez Rivas  
Director Suplente

Rebeca Atanacio de Basagoitia  
Director Suplente

Anexo al que se hace referencia en el Artículo 14-A:

**MUNICIPIOS DE EXTREMA POBREZA SEVERA**

DEPARTAMENTO	MUNICIPIO
AHUACHAPAN	GUAYMANGO
CABAÑAS	CINQUERA
	JUTIAPA
	ARCATAO
CHALATENANGO	CANCASQUE
	LA LAGUNA
	LAS VUELTAS
	OJOS DE AGUA
	POTONICO
	SAN ANTONIO RANCHOS
	SAN FERNANDO
	SAN FRANCISCO MORAZAN
	SAN ISIDRO LABRADOR
LA PAZ	PARAISO DE OSORIO
MORAZAN	GUALOCOCTI
	GUATAJIAGUA

DEPARTAMENTO	MUNICIPIO
MORAZAN	JOATECA
	SAN ISIDRO
	SAN SIMON
	TOROLA
SAN MIGUEL	CAROLINA
SAN VICENTE	SAN ANTONIO
	SAN ESTEBAN CATARINA
SANTA ANA	SANTA CLARA
	MASAHUAT
SONSONATE	SANTIAGO DE LA FRONTERA
	CALUCO
	CUISNAHUAT
USULUTAN	SANTO DOMINGO
	ESTANZUELAS
	NUEVA GRANADA
	SAN AGUSTIN

**MUNICIPIOS DE EXTREMA POBREZA ALTA**

DEPARTAMENTO	MUNICIPIO
AHUACHAPAN	JUJUTLA
	SAN PEDRO PUXTLA
	TACUBA
CABAÑAS	DOLORES
	ILOBASCO
	TEJUTEPEQUE
	VICTORIA
CHALATENANGO	AGUA CALIENTE
	COMALAPA
	CONCEPCION QUEZALTEPEQUE
	EL CARRIZAL
	LAS FLORES
	NOMBRE DE JESUS
	NUEVA TRINIDAD
	SAN ANTONIO LA CRUZ
	SAN FRANCISCO LEMPA
	SAN LUIS DEL CARMEN
SAN MIGUEL DE MERCEDES	
CUSCATLAN	EL ROSARIO
	MONTE SAN JUAN
	SAN CRISTOBAL
	SANTA CRUZ ANALQUITO
	TENANCINGO
LA LIBERTAD	CHILTIUPAN
	COMASAGUA
	JICALAPA
	TEOTEPEQUE
LA PAZ	SAN ANTONIO MASAHUAT
	SAN EMIGDIO
	SAN JUAN TEPEZONTES
	SAN MIGUEL TEPEZONTES
	SAN PEDRO NONUALCO
	SANTA MARIA OSTUMA
	TAPALHUACA

DEPARTAMENTO	MUNICIPIO
LA UNION	LISLIQUE
	SAN JOSE
	YAYANTIQUE
MORAZAN	ARAMBALA
	CACAOPERA
	CHILANGA
	CORINTO
	DELICIAS DE CONCEPCION
	EL ROSARIO
	LOLOTIQUILLO
	SAN FERNANDO a
SENSEMBRA	
SAN MIGUEL	YAMABAL
	CIUDAD BARRIOS
	NUEVO EDEN DE SAN JUAN
	SAN GERARDO
	SAN JORGE
SAN VICENTE	SESORI
	APASTEPEQUE
	SAN ILDEFONSO
	SAN LORENZO
SANTA ANA	VERAPAZ
SONSONATE	SANTA ROSA GUACHIPILIN
	SANTA CATARINA MASAHUAT
USULUTAN	STA. ISABEL ISHUATAN
	ALEGRIA
	BERLIN
	CONCEPCION BATRES
	JUCUARAN
	MERCEDES UMAÑA
	OZATLAN
	SAN FRANCISCO JAVIER
	SANTA ELENA
TECAPAN	

Encl. - - - - -



07 FEB. 2007 SIGET

RECIBIDO  
REGISTRO SIGET  
Vicky Satazor

# SIGET

SUPERINTENDENCIA GENERAL DE  
ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES

REGISTRO DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES adscrito a la SIGET. San Salvador, a las doce horas y tres minutos del día nueve de febrero de dos mil siete.

Visto el Acuerdo número 49-E-2007, pronunciado por el Señor Superintendente, a las catorce horas con treinta minutos del día uno del mes de febrero del presente año, con boleta de presentación número 1342, mediante el cual acuerda: 1. “Aprobar el Cargo por el Uso del Sistema de Distribución (CUSD) de la Sociedad EMPRESA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A DE C.V., conforme el siguiente detalle: Para Media Tensión (MT) 4.843061 US\$/KW/mes, Para Baja Tensión (BT) 11.633802 US\$/KW/mes. 2. Aprobar el Pliego Tarifario aplicable al suministro de energía eléctrica que realice la Sociedad EMPRESA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V., que en adelante se denominará “el distribuidor”, durante el período comprendido desde la fecha de entrada en vigencia del presente Acuerdo hasta el treinta y uno de diciembre del año dos mil siete, ambas fechas inclusive. “según se detalla en el Anexo al mismo Acuerdo”; consecuentemente, con base en el Artículo 14, literal a), del Reglamento de la Ley de Creación de SIGET, este Registro resuelve: INSCRIBASE el Acuerdo antes relacionado en la Sección de Actos y Contratos del Sector Electricidad.



SIGET

Lic. Alicia Rebeca Amaya de Pimentel

Registradora

501 LIBRO 30 PAG. 192



**MARGINACION**  
 La presente inscripción se medicia  
EL CUSD  
 En virtud del documento inscrito bajo el código  
 # 1342-E21-501 Libro # 30  
 Fs \_\_\_\_\_ fecha: mayo/17  
 Registrador: [Signature]

**SIGET**  
 SUPERINTENDENCIA GENERAL DE  
 ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES  
 El Salvador, Centroamerica

SECTOR ELECTRICIDAD  
 SECCION ACTOS Y CONTRATOS

**FICHA DE INSCRIPCION**

**CODIGO DE INSCRIPCION**  
 1342-E21-501-/2007

**NIT** 06142601061016      **Naturaleza** Normas e interpretaciones técnicas electricidad  
**No. Acuerdo** 49-E-2007

<b>Nombre</b>	EMPRESA DISTRIBUIDORA ELECTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V. (EDESAL, S.A. DE C.V.)		
<b>Direccion</b>	Centro Profesional Los Héroes. 23 Calle Pte. y Blv. Los Héroes. Local 33. San Salvador		
<b>Telefonos</b>	2237-9890	<b>Fax</b>	2237-9889
<b>Email</b>	leobolanos@telesal.net	<b>DUI/PASS</b>	
<b>Edad/Profesion</b>	0	<b>Nacionalidad</b>	
<b>Representante</b>			
<b>Nombre</b>	José Raúl Salazar L. (Rep. Leg) Walter José Leonel B.(Apod)		
<b>DUI/PASS</b>	02562973-0	<b>Profesion</b>	Ing. Químico

**Lugar** San Salvador  
**Fecha** 1 de Febrero de 2007      **Vigencia**  
**Extracto**

Aprobar el Cargo por el Uso del Sistema de Distribución (CUSD), aprobar el Pliego Tarifario aplicable al suministro de energía eléctrica hasta el 31 de diciembre de 2007

<b>Expediente</b>	28		
<b>Fecha Presentación</b>	7 de Febrero de 2007		
<b>Fecha de Registro</b>	19 de Febrero de 2007	<b>Estado</b>	Autorizado

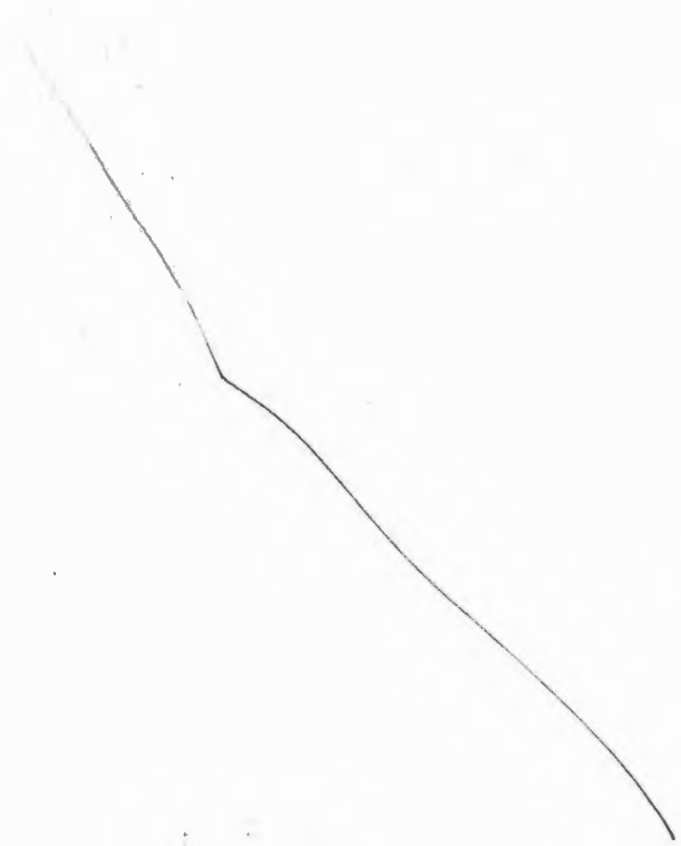
San Salvador, 19 de Febrero de 2007



[Signature]  
 Licda. Alicia Rebeca Amaya de Pimentel  
 Código: 17081971  
 Registradora



Handwritten notes at the top left of the page, including the word "MONTAJE" and other illegible scribbles.



EN



SIGET