

RESOLUCIÓN CNEE-242-2024
Guatemala, 22 de octubre de 2024
LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que la Ley General de Electricidad, en el artículo 4 establece que, entre otras, es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, definir las tarifas de distribución sujetas a regulación; asimismo el artículo 76, de la citada Ley señala que: "...Estas tarifas deberán reflejar en forma estricta el costo económico de adquirir y distribuir la energía eléctrica."

CONSIDERANDO:

Que el Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el artículo 87 establece: "Cada tres (3) meses se calculará la diferencia entre el precio medio de compra de potencia y energía y el precio medio correspondiente calculado inicialmente para ser trasladado a tarifas de distribución (...) la Comisión determinará la diferencia trimestral correspondiente, la que se dividirá entre la proyección de la demanda de energía del Distribuidor para los próximos tres meses, obteniendo así el valor de ajuste que será aplicado al precio de la energía del trimestre correspondiente..."

CONSIDERANDO:

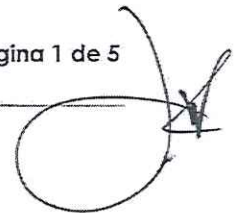
Que derivado de la información regulatoria con la que cuenta esta Comisión, y de conformidad con el procedimiento y metodología establecida en el marco legal vigente, la Gerencia de Tarifas emitió el dictamen técnico de soporte, por medio del cual determinó el cálculo del ajuste trimestral que le corresponde aplicar a la **Empresa Eléctrica Municipal de San Pedro Sacatepéquez, San Marcos**, (a quien en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominarsele indistintamente la Distribuidora) estableciéndose la procedencia legal de dicho cálculo, por medio del dictamen jurídico correspondiente.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en lo considerado y con fundamento en los artículos 2, 4, 6, 61, 71 y 76 de la Ley General de Electricidad; 86, 87, 89, 92, 93 y 115 del Reglamento de la Ley General de Electricidad.

RESUELVE:

- I. Aprobar para la **Empresa Eléctrica Municipal de San Pedro Sacatepéquez, San Marcos**, la aplicación en la facturación mensual de sus usuarios de la **Tarifa No Social**



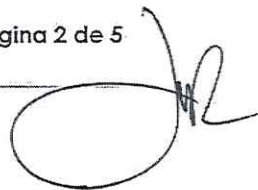
del servicio de distribución final de energía eléctrica, lo siguiente:

I.I. El Monto a Recuperar resultante es de Q 45,615.16 a favor de la Distribuidora; mismo que deberá recuperar a través de aplicar, en la facturación del **1 de noviembre de 2024 al 31 de enero de 2025**, el Ajuste Trimestral equivalente a Q 0.012960 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 3,519,684 kWh.

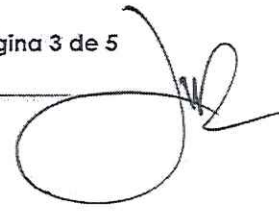
I.II. Los factores de ajuste semestral para la aplicación en la facturación del período comprendido del **1 de noviembre de 2024 al 30 de abril de 2025**, así: A) El Factor de Ajuste del Cargo por Distribución de Baja Tensión (FACDBT) es de 1.130719; B) El Factor de Ajuste del Cargo por Distribución de Media Tensión (FACDMT) es de 1.229515; C) El Factor de Ajuste del Cargo por Consumidor para usuarios en Baja Tensión (FACFBT) es de 1.191596; D) El Factor de Ajuste del Cargo por Consumidor para usuarios en Media Tensión (FACFMT) es de 1.191596 y, E) El Factor de Ajuste del Cargo por Corte y Reconexión (FACACYRm) es de 1.288923.

I.III. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de noviembre de 2024 al 31 de enero de 2025** son los siguientes:

Baja Tensión Simple -BTS-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	14.337566
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.482249
Baja Tensión Simple Autoprodutores -B TSA-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	17.205079
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.426548
Baja Tensión Con Demanda En Punta -BTDp-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	274.803350
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.974763
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	60.272358
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	68.424150
Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta -BTDfp-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	274.803350
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.974763
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	33.381340
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	42.789943



Baja Tensión con Demanda Autoprodutores -BTDA-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	327.717538
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.974763
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	43.822692
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	48.749665
Baja Tensión Horaria con Demanda -BTH-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	274.803350
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.974763
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.974763
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.974763
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	43.072921
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	52.141801
Media Tensión con Demanda en Punta -MTDp-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	716.878304
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.883240
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	46.559799
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	20.892711
Media Tensión con Demanda Fuera de Punta -MTDfp-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	716.878304
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.883240
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	50.980289
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	16.959373
Media Tensión con Demanda Autoprodutores -MTDA-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	825.687441
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.883240
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	51.664270
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	17.186910
Media Tensión Horaria con Demanda -MTH-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	716.878304
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.883240
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.883240
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.883240
Cargo Unitario por Potencia Punta (Q/kW-mes)	59.953341
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	26.699755



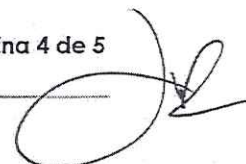
Tarifa de Alumbrado Público -AP-	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.573786
Tarifa de Alumbrado Privado o Publicitario Nocturno -APPN-	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.573786
Tarifa Vigilancia, Seguridad o Comunicaciones -VSC-	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.289082
Peaje en Función de Transportista Baja Tensión -PEAJEFT_BT-	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.130569
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.130569
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.130569
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	96.886471
Peaje en Función de Transportista Media Tensión -PEAJEFT_MT-	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.037622
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.037622
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.037622
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	24.153953

Nota: Para la aplicación de la resolución CNEE-227-2014, la desagregación de la tarifa BTSA de la Empresa Eléctrica Municipal de San Pedro Sacatepéquez, San Marcos, para el período de facturación comprendido del 1 de noviembre de 2024 al 31 de enero de 2025 es la siguiente: Cargos por Generación y Transporte 1.137166 Q/kWh y Cargos por Distribución 0.289382 Q/kWh.

I.IV. Los Cargos por Corte y Reconexión para aplicar en el semestre comprendido del 1 de noviembre de 2024 al 30 de abril de 2025, son los siguientes: A) CACYRBTS_m = 246.70 Quetzales, B) CACYRBTD-BTH_m = 307.39 Quetzales, y C) CACYRMTD-MTH_m = 419.67 Quetzales.

I.V. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 0.982118% mensual, para el período de facturación comprendido del 1 de noviembre de 2024 al 31 de enero de 2025.

- II. La distribuidora no podrá aplicar en las facturas de los usuarios de la **Tarifa No Social**, ningún valor superior a los aprobados en esta resolución.
- III. La Comisión Nacional de Energía Eléctrica podrá, en cualquier momento, requerir información y fiscalizar la correcta aplicación de lo aquí resuelto; quedando el contenido de la presente resolución y los valores aprobados en la misma, sujetos a las modificaciones que pudieran darse como resultado de las auditorías que practique la



Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con posterioridad a la notificación de la presente resolución.

IV. Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, por efecto de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, de acuerdo al numeral anterior de esta resolución, se determina que se incluyeron cargos a favor o en contra de la distribuidora, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como Saldo No Ajustado en posteriores ajustes trimestrales.

NOTIFÍQUESE.-

Ingeniero Luis Romeo Ortiz Peláez
Presidente

Ingeniera Claudia Marcela Peláez Pelz
Directora



Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
Director

Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General



Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

Siendo las _____ horas con _____ minutos del día _____ de octubre de 2024, en **7° Avenida 3-29, zona 2, Edificio Empresa Eléctrica, San Pedro Sacatepéquez, San Marcos**, NOTIFIQUÉ la Resolución **CNEE-242-2024** de fecha **22 de octubre de 2024**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Empresa Eléctrica Municipal de San Pedro Sacatepéquez, San Marcos**, propiedad de la **Municipalidad de San Pedro Sacatepéquez, San Marcos**, por medio de cédula de notificación que entrego a _____, quien de enterado

SI (___) – NO (___) firma. DOY FE.

f. _____

Notificado

f. _____

Notificador

Res. GJ-ProyResolDir-4757

Exp. GTA-24-141

WV

ESTE DOCUMENTO ES COMPROBANTE DE COBRO DE LA MERCADERIA ENTREGADA

GUIA No. 49011171



NOMBRE QUIEN RECIBE _____ No. DPI _____

FORMA DE PAGO

FECHA _____ HORA _____ F. _____ SELLO: _____

CREDITO

MERCADERIA RECIBIDA EN BUEN ESTADO

DATOS DEL REMITENTE

DATOS DEL DESTINATARIO

CNEE
4 AVENIDA 15-70 ZONA 10, EDIF. PALADIUM, NIVEL 12
Tel. 2290-8000

Empresa Eléctrica Municipal de San Pedro Pinula
San Pedro Pinula, Jalapa

CODIGO ORIGEN

COBERTURA EXTRA DESTINO

CAP

JAL

DESCRIPCION DEL ENVIO	No. FACTURA SEGURO	TARIFA	CODIGO DE CREDITO	No. FACTURA ENVIO
Proy Pesol Dir- 4757			GUA-3364	
No. DE PIEZAS	PESO	SEGURO	VALOR DECLARADO	RECIBIDO POR
1 Sobro X 1				uno
				FECHA
				28 10 24
				HORA

PRUEBA ENTREGA



DATOS DEL REMITENTE

CNEE
4 AVENIDA 15-70 ZONA 10, EDIF. PALADIUM, NIVEL 12
TEL.:2290-8000

DATOS DEL DESTINATARIO

EMPRESA ELÉCTRICA MUNICIPAL DE SAN PEDRO PINULA
SAN PEDRO PINULA, JALAPA
TEL.:

No. DE PIEZAS:

1

ESTE DOCUMENTO ES COMPROBANTE
DE COBRO DE LA MERCADERIA
ENTREGADA

NOMBRE QUIEN RECIBE: CAÍN BARRERA
DPI: 3472573202102
FECHA: 2024-10-29
HORA: 13:53

PRUEBA DE ENTREGA